
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 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. STUDDARD-STEWARD													00010 001 053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
													WELL #:		2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WIEBOLDT, ELIZABETH													120027		WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
CARR RESOURCES, INC. T-BAR-X CARRINGTON													135180		WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BIG RED UNIT													147699		WELL #:		1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 15701 - 16000			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				

WILDCAT												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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS												161634											
BIG BILL SIMPSON UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF.18884 - 19272	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HAMILL FOUNDATION												WELL #:		1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC												225787											
HIGHTOWER												WELL #:		1		RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11017	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC												347151											
ADAMS, MIKE												WELL #:		1		RRCID -> 212574		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 7491		PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WILDCAT													CNTY: HENDERSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SWANK "A"														
WELL #: 2													RRCID -> 218929	
COMPL. DATE 04/11/2005													TOTAL DEPTH 8675	
PERF. 4514 - 5300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC													657295	
TRINITY MATERIALS													WELL #: 1	
RRCID -> 187842													COMPL. DATE 12/21/2001	
TOTAL DEPTH 12240													PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.													663109	
SPURLOCK													WELL #: 1	
RRCID -> 285443													COMPL. DATE 08/24/2018	
TOTAL DEPTH 5587													PERF. 673 - 683	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCO ENERGY CORP.													665422	
BOGGS													WELL #: 1	
RRCID -> 253851													COMPL. DATE 09/18/2007	
TOTAL DEPTH 4228													PERF. 596 - 3892	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC													690790	
STEPHENS													WELL #: 1	
RRCID -> 232159													COMPL. DATE 12/09/2006	
TOTAL DEPTH 14349													PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.													945936	
OWENS "C"													WELL #: 3	
RRCID -> 171505													COMPL. DATE 08/13/1998	
TOTAL DEPTH 10810													PERF. 7514 - 7593	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	655	865 1	240
03	0	8628	-0-	8628	8628	7858	2	770 9	N	700	566 1	374
04	0	7939	-0-	7939	16567	7238	2	701 9	N	637	714 1	297
05	0	8082	-0-	8082	24649	897	1	6491 2	N	631	724 1	204
						694	9					
06	0	7559	-0-	7559	32208	891	1	6052 2	N	560	352 1	412
						616	9					
07	0	6840	-0-	6840	39048	859	1	5475 2	N	460	729 1	143
						506	9					
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710								
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID -> 092936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11205 - 11460	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REO OPERATING LLC				701876								
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11361 - 11672	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326				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	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
AKER MONITORING				701876								
AKER MONITORING		WELL #:		2	RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3861 - 4316	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
HYDROGEO, L.L.C. 421240														
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30	9	N	27			200
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381	9	N	346	535	1	11
04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95	9	N	86			97
05	1798 #	162	-0-	-1636	-0-	145	3	17	9	N	15			112
06	1380 #	170	-0-	-1210	-0-	168	3	2	9	N	2			114
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	4			118
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809														
02	756 #	660	-0-	-96	-0-	639	3	21	9	N	19			200
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187	9	N	170	360	1	10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210	9	N	191			201
05	744 #	742	-0-	-2	-0-	703	3	39	9	N	35			236
06	810 #	659	-0-	-151	-0-	629	3	30	9	N	27			263
07	930 #	686	-0-	-244	-0-	672	3	14	9	N	13			276
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 #	486	-0-		-18		-0-		54 10	1 9	422	2	N	9		52
03	558 #	550	-0-		-8		-0-		62 12	1 9	476	2	N	11		63
04	541 R	541	-0-		-0-		-0-		45 17	1 9	479	2	N	15		78
05	558 #	539	-0-		-19		-0-		44 13	1 9	482	2	N	12		90
06	540 #	533	-0-		-7		-0-		44 11	1 9	478	2	N	10		100
07	558 #	515	-0-		-43		-0-		39 13	1 9	463	2	N	12		112

LARGENT HEIRS NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	282525	COMPL.	DATE	10/31/2016	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10007	-	10066
02	252	#	247	-0-	-5		-0-	28	1	219	2	N	-0-				34
03	279	#	274	-0-	-5		-0-	32	1	242	2	N	-0-				34
04	270	#	253	-0-	-17		-0-	22	1	231	2	N	-0-				34
05	279	#	254	-0-	-25		-0-	21	1	233	2	N	-0-				34
06	270	#	221	-0-	-49		-0-	18	1	203	2	N	-0-				34
07	279	#	200	-0-	-79		-0-	15	1	185	2	N	-0-				34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.					581513													
TURNER-ROUGHTON					WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8776	-	8782						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					50					
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/06/1999													

PRIME OPERATING COMPANY				677770					
SHERMAN-WAKEFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128 - 9145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940					
HILL, V. K.				WELL #:	1	RRCID -> 206071	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9266 - 9273
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/14/2018	- P/A 06/14/18				

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BAIN, R. A.														01750 050 209347 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 190782				EXEMPT COMPL. DATE 12/08/2001				TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912				CNTY: NAVARRO			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
BAIN, CLAY														WELL #: 1				RRCID -> 240346				COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420							
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-										-0-			
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. KENNEDY-SHEPPARD														01750 700 495689 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 113280				EXEMPT COMPL. DATE 02/06/1984				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569				CNTY: NAVARRO			
02		335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2							N	-0-										-0-			
03		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		426	2							N	-0-										-0-			
04		349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		349	2							N	-0-										-0-			
05		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392	2							N	-0-										-0-			
06		394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		394	2							N	-0-										-0-			
07		310	N	268	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		268	2							N	-0-										-0-			
MASSEY														WELL #: 1				RRCID -> 116357				COMPL. DATE 04/05/1985				TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693							
02		633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		633	2							N	-0-										-0-			
03		806	N	750	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		750	2							N	-0-										-0-			
04		607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		607	2							N	-0-										-0-			
05		713	N	134	-0-	-579	-0-	-0-	-0-		134	2							N	-0-										-0-			
06		720	N	405	-0-	-315	-0-	-0-	-0-		405	2							N	-0-										-0-			
07		620	N	497	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		497	2							N	-0-										-0-			
BAIN, R. A.														WELL #: 2				RRCID -> 118068				COMPL. DATE 08/10/1985				TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584							
02		233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2							N	-0-										-0-			
03		372	N	278	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		278	2							N	-0-										-0-			
04		420	N	186	-0-	-234	-0-	-0-	-0-		186	2							N	-0-										-0-			
05		417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2							N	-0-										-0-			
06		293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2							N	-0-										-0-			
*07		585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		585	2							N	-0-										-0-			
BAIN, R. A. NO. 1														WELL #: 1				RRCID -> 118329				COMPL. DATE 08/08/1985				TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555							
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-			

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689													
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2		N	-0-		-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-		-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		80
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		80
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-		80
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		80
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		80
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2		N	-0-		80
ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON													
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073													
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200													
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-	-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	36	1	410	2	N	-0-	-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	N	-0-	-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-	-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-	-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	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													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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													
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1504	2	35	9	N	32
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1425	2	34	9	N	31	157
03	1550	N	1459	-0-	-91	B	-0-	1326	2	35	9	N	32
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	974	2	21	9	N	19
05	1703	N	995	-0-	-708	B	-0-	1474	2	13	9	N	12
06	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	28	9	N	25
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-						183 1
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521													
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

AUTREY (TRAVIS PEAK) DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER															04488 500 225787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
															WELL #:	1	RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	3276 #	2957	-0-	-319	-0-	949	1	1769	2	N	217	377	1			361										
03	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	239	9	1743	2	N	176	186	1			351										
04	4410	3342	-0-	-1068	-0-	1050	1	2161	2	N	204	189	1			366										
05	4557	2705	-0-	-1852	-0-	194	9	1514	2	N	160	182	1			344										
06	4410	2580	-0-	-1830	-0-	957	1	1474	2	N	98	190	1			252										
07	3441 #	2771	-0-	-670	-0-	176	9	1613	2	N	123	181	1			194										
						1015	1																			
						224	9																			
						998	1																			
						108	9																			
						1023	1																			
						135	9																			
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC PHARIS RANCH GAS UNIT															05189 550 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
															WELL #:	1	RRCID -> 285963		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15350 - 15800			
02	217616 X	23820	-0-	-193796	-0-	23820	2			N	-0-					-0-										
03	240932 X	21149	-0-	-219783	-0-	21149	2			N	-0-					-0-										
04	77370 X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-					-0-										
05	38750 X	16885	-0-	-21865	-0-	16885	2			N	-0-					-0-										
06	30360 X	17499	-0-	-12861	-0-	17499	2			N	-0-					-0-										
07	26381 X	16372	-0-	-10009	-0-	16372	2			N	-0-					-0-										
APPROACH OPERATING LLC TXU MINING CO.															028625											
															WELL #:	2	RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117		PERF. 9736 - 10478			
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-										
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-										
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-										
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-										
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-										
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-										
TXU MINING COMPANY UNIT "A"															WELL #:		1	RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11256 - 11536		
02	4144 X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-					-0-										
03	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-					-0-										
04	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-					-0-										
05	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	203	1	3336	2	N	-0-					-0-										
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	191	1	2570	2	N	-0-					-0-										
07	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	248	1	3585	2	N	-0-					-0-										
TXU MINING COMPANY NORTH															WELL #:		2	RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008		PERF. 9674 - 11534		
02	2576 X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-					-0-										
03	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-					-0-										
04	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-					-0-										
05	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	94	1	1547	2	N	-0-					-0-										
06	2730 X	2297	-0-	-433	-0-	159	1	2138	2	N	-0-					-0-										
07	2542 X	2373	-0-	-169	-0-	153	1	2220	2	N	-0-					-0-										
TXU MINING COMPANY NORTH															WELL #:		3	RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11370 - 11685		
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-										
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-										
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-										
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-										
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-										
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625													
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	66	1	1062	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	730	-0-	-440	-0-	43	1	687	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	917	-0-	-354	-0-	53	1	864	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	400	-0-	-680	-0-	28	1	372	2	N	-0-		-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	-0-		-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437													
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	207	-0-	-1312	-0-	12	1	195	2	N	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-		-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	34	1	553	2	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	N	-0-		-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	N	-0-		-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-		-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-		-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	2	N	-0-		-0-
05	992 N	792	-0-	-200	-0-	45	1	747	2	N	-0-		-0-
06	960 N	637	-0-	-323	-0-	44	1	593	2	N	-0-		-0-
07	961 N	828	-0-	-133	-0-	54	1	774	2	N	-0-		-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021													
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	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													
02	756 N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-		-0-
03	899 N	522	-0-	-377	-0-	31	1	491	2	N	-0-		-0-
04	720 N	484	-0-	-236	-0-	28	1	456	2	N	-0-		-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	2	N	-0-		-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	23	1	308	2	N	-0-		-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	27944 X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-				-0-
03	29450 X	28116	-0-	-1334	-0-	28116	2			N	-0-				-0-
04	28500 X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2			N	-0-				-0-
05	28923 X	28845	-0-	-78	-0-	28845	2			N	-0-				-0-
06	27420 X	26885	-0-	-535	-0-	26885	2			N	-0-				-0-
07	28334 X	22356	-0-	-5978	-0-	22356	2			N	-0-				-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
02	1820 N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-				-0-
03	1953 N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-				-0-
04	1620 N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-				-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	180	1	1560	2	N	-0-				-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1593	2	N	-0-				-0-
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-				-0-
05	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-				-0-
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-				-0-
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-				-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-				-0-
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-				-0-
04	420 N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-				-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-				-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272															
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480															
02	2772 X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-				47
03	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-				47
04	2760 X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-				47
05	2852 X	2607	-0-	-245	-0-	224	1	2383	2	N	-0-				47
06	2760 X	2514	-0-	-246	-0-	226	1	2288	2	N	-0-				47
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	121	1	1643	2	N	-0-				47
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520															
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-				24
03	2046 N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-				24
04	2010 N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	2	N	-0-				24
05	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	153	1	1584	2	N	-0-				24
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	N	-0-				24
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	92	1	1216	2	N	-0-				24

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1484 N	1383	-0-	-101	-0-	128	1	1255	2	N	-0-	-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-	-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1691	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	199	1	1756	2	N	-0-	-0-
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	151	1	1795	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												
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	35	1	1100	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	58	1	1163	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	784	-0-	-487	-0-	69	1	715	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	31	1	850	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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												
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	241	1	2984	2	N	-0-	52
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	2	N	-0-	52
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	N	-0-	52
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	274	1	2833	2	N	-0-	52
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	94	1	2577	2	N	-0-	52
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-	52
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
02	43568 X	35498	-0-	-8070	-0-	35498	2			N	-0-	-0-
03	45539 X	37141	-0-	-8398	-0-	37141	2			N	-0-	-0-
04	40890 X	36834	-0-	-4056	-0-	36834	2			N	-0-	-0-
05	42036 X	37395	-0-	-4641	-0-	37395	2			N	-0-	-0-
06	38790 X	34948	-0-	-3842	-0-	34948	2			N	-0-	-0-
07	39308 X	34851	-0-	-4457	-0-	34851	2			N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
02	5211 X	1051	-0-	-4160	-0-	1051	2			N	-0-	-0-
03	1147 N	804	-0-	-343	-0-	804	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	95	2			N	-0-	-0-
05	1147 N	5	-0-	-1142	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	780 N	82	-0-	-698	-0-	82	2			N	-0-	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-	-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
03	620 N	200	-0-	-420	-0-	200	2			N	-0-	-0-
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2128 N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-	-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	165	1	1456	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2238	-0-	-252	-0-	237	1	2001	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2133	-0-	-223	-0-	172	1	1961	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
02	3892 X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-	-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-	-0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	448	1	4099	2	N	-0-	-0-
06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	529	1	4618	2	N	-0-	-0-
*07	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	591	1	6974	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
02	3388 X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-	-0-
03	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	399	1	3461	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	2592	-0-	-1338	-0-	149	1	2443	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	2035	-0-	-1778	-0-	166	1	1869	2	N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
02	34132 X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-	-0-
03	37789 X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-	-0-
04	36570 X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-	-0-
05	36921 X	29170	-0-	-7751	-0-	29170	2			N	-0-	-0-
06	36240 X	27359	-0-	-8881	-0-	27359	2			N	-0-	-0-
07	37448 X	30116	-0-	-7332	-0-	30116	2			N	-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
02	3304 X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-	8
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-	8
04	3540 X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	2	N	-0-	8
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	2	N	-0-	8
06	4560 X	3513	-0-	-1047	-0-	343	1	3170	2	N	-0-	8
07	4712 X	2891	-0-	-1821	-0-	237	1	2654	2	N	-0-	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CARR RESOURCES, INC. 135180													
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-				-0-
03	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		N	-0-				-0-
04	1080 N	903	-0-	-177	-0-	903 2		N	-0-				-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969 2		N	-0-				-0-
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940 2		N	-0-				-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-				-0-
COVEY PARK OPERATING LLC 182847													
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508													
02	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715 2		N	-0-				-0-
03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611 2		N	-0-				-0-
04	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704 2		N	-0-				-0-
05	4433 X	1958	-0-	-2475	-0-	1958 2		N	-0-				-0-
06	4290 X	1990	-0-	-2300	-0-	1990 2		N	-0-				-0-
07	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2707 2	1 9	N	1	1 8			-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
02	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069 2		N	-0-				-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1412	-0-	-718	-0-	1412 2		N	-0-				-0-
05	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170 2		N	-0-				-0-
06	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	2108 2		N	-0-				-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 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													
02	8316 X	8233	-0-	-83	-0-	8233 2		N	-0-				-0-
03	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218 2		N	-0-				-0-
04	9180 X	8731	-0-	-449	-0-	8731 2		N	-0-				-0-
05	9486 X	8980	-0-	-506	-0-	8980 2		N	-0-				-0-
06	9180 X	8473	-0-	-707	-0-	8473 2		N	-0-				-0-
07	9207 X	8721	-0-	-486	-0-	8721 2		N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234													
02	10080 X	8428	-0-	-1652	-0-	8428 2		N	-0-				-0-
03	10478 X	8520	-0-	-1958	-0-	8520 2		N	-0-				-0-
04	10140 X	7029	-0-	-3111	-0-	7029 2		N	-0-				-0-
05	9331 X	8545	-0-	-786	-0-	8544 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	9030 X	7962	-0-	-1068	-0-	7962 2		N	-0-				-0-
07	9331 X	6927	-0-	-2404	-0-	6927 2		N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276													
02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 2		N	-0-				-0-
03	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900 2		N	-0-				-0-
04	12300 X	12242	-0-	-58	-0-	12242 2		N	-0-				-0-
05	12803 X	12338	-0-	-465	-0-	12338 2		N	-0-				-0-
06	12480 X	11364	-0-	-1116	-0-	11364 2		N	-0-				-0-
07	12896 X	10884	-0-	-2012	-0-	10884 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
03	1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	608	-0-	-442	-0-	608	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	748	-0-	-337	-0-	748	2			N	-0-				-0-
06	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-				-0-
07	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940															
02	7056 X	5871	-0-	-1185	-0-	5871	2			N	-0-				-0-
03	7812 X	4788	-0-	-3024	-0-	4788	2			N	-0-				-0-
04	7560 X	2937	-0-	-4623	-0-	2937	2			N	-0-				-0-
05	6820 X	3757	-0-	-3063	-0-	3757	2			N	-0-				-0-
06	6600 X	3228	-0-	-3372	-0-	3226	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	6510 X	2731	-0-	-3779	-0-	2731	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
02	39732 X	36522	-0-	-3210	-0-	36522	2			N	-0-				-0-
03	43989 X	39121	-0-	-4868	-0-	39121	2			N	-0-				-0-
04	44667 X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	2			N	-0-				-0-
05	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	46922	2			N	-0-				-0-
06	43661 X	43661	-0-	-0-	-0-	43661	2			N	-0-				-0-
07	46159 X	45127	-0-	-1032	-0-	45127	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737															
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
02	20020 X	16488	-0-	-3532	-0-	16488	2			N	-0-				-0-
03	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2			N	-0-				-0-
04	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	21597	2			N	-0-				-0-
05	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	22152	2			N	-0-				-0-
06	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-				-0-
07	22165 X	15464	-0-	-6701	-0-	15464	2			N	-0-				-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
02	63476 X	62164	-0-	-1312	-0-	62164	2			N	-0-				-0-
03	70277 X	69712	-0-	-565	-0-	69712	2			N	-0-				-0-
04	67260 X	67107	-0-	-153	-0-	67107	2			N	-0-				-0-
05	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	69366	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	68101 X	68101	-0-	-0-	-0-	68101	2			N	-0-				-0-
*07	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	72264	2			N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-				-0-
05	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-				-0-
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-				-0-
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2		N	-0-			-0-	
03	6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2		N	-0-			-0-	
04	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2		N	-0-			-0-	
05	5115 X	4814	-0-	-301	-0-	4814	2		N	-0-			-0-	
06	5100 X	3930	-0-	-1170	-0-	3930	2		N	-0-			-0-	
07	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	4800	2		N	-0-			-0-	
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178														
02	297416 X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2		N	-0-			-0-	
03	360206 X	360206	-0-	-0-	-0-	360206	2		N	-0-			-0-	
04	371732 X	371732	-0-	-0-	-0-	371732	2		N	-0-			-0-	
05	344581 X	344581	-0-	-0-	-0-	344578	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
06	348600 X	337777	-0-	-10823	-0-	337777	2		N	-0-			-0-	
07	384121 X	351296	-0-	-32825	-0-	351296	2		N	-0-			-0-	
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
02	8232 X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2		N	-0-			-0-	
03	9114 X	5378	-0-	-3736	-0-	5378	2		N	-0-			-0-	
04	8820 X	4189	-0-	-4631	-0-	4189	2		N	-0-			-0-	
05	9114 X	6115	-0-	-2999	-0-	6115	2		N	-0-			-0-	
06	7290 X	5611	-0-	-1679	-0-	5611	2		N	-0-			-0-	
07	7533 X	6976	-0-	-557	-0-	6976	2		N	-0-			-0-	
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
02	42896 X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2		N	-0-			-0-	
03	46872 X	44153	-0-	-2719	-0-	44153	2		N	-0-			-0-	
04	43590 X	42814	-0-	-776	-0-	42814	2		N	-0-			-0-	
05	44764 X	43026	-0-	-1738	-0-	43026	2		N	-0-			-0-	
06	43320 X	43216	-0-	-104	-0-	43216	2		N	-0-			-0-	
07	44516 X	43835	-0-	-681	-0-	43835	2		N	-0-			-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
02	8540 X	7653	-0-	-887	-0-	7653	2		N	-0-			-0-	
03	9238 X	8248	-0-	-990	-0-	8248	2		N	-0-			-0-	
04	8670 X	7689	-0-	-981	-0-	7689	2		N	-0-			-0-	
05	8897 X	7706	-0-	-1191	-0-	7706	2		N	-0-			-0-	
06	8190 X	7342	-0-	-848	-0-	7340	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
07	8463 X	7412	-0-	-1051	-0-	7412	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FORTSON OIL COMPANY 278563												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-
04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	N	-0-
06	3000	N	3623	-0-	623	-0-	319	1	3304	2	N	-0-
*07	3100	N	4682	-0-	1582	-0-	371	1	4311	2	N	-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	22
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	22
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	22
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	134	1	1338	2	N	22
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	125	1	1188	2	N	22
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	22
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	2	N	-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	2	N	-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	65	1	869	2	N	-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	N	-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	61	1	735	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	119 22	1 9	1168	2	N	20					110
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	1 1483	2 2	N	-0-						110
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1 1222	2 2	N	-0-						110
05	1457 N	1140	-0-	-317	-0-	-0-	110 1	1 1030	2 2	N	-0-						110
06	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	-0-	113 1	1 1000	2 2	N	-0-						110
07	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	-0-	96 1	1 974	2 2	N	-0-						110

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																	
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1 1288	2 2	N	-0-						-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1 1224	2 2	N	-0-						-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1 1376	2 2	N	-0-						-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	-0-	100 1	1 1296	2 2	N	-0-						-0-
06	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	-0-	104 1	1 1069	2 2	N	-0-						-0-
07	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	-0-	98 1	1 1132	2 2	N	-0-						-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																	
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	1 1929	2 2	N	-0-						77
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	1 2149	2 2	N	-0-						77
04	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	-0-	280 1	1 2053	2 2	N	-0-						77
05	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	-0-	194 1	1 2034	2 2	N	-0-						77
06	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	-0-	185 1	1 2109	2 2	N	-0-						77
07	2418 N	1845	-0-	-573	-0-	-0-	150 1	1 1695	2 2	N	-0-						77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1 348	2 2	N	-0-						35
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	-0-	12 1	1 200	2 2	N	-0-						35
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 262	2 2	N	-0-						35
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	-0-	8 1	1 260	2 2	N	-0-						35
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	-0-	6 1	1 168	2 2	N	-0-						35
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	1 289	2 2	N	-0-						35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																	
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	-0-	12 1	1 101	2 2	N	-0-						95
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	17 1	1 108	2 2	N	-0-						95
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	16 1	1 99	2 2	N	-0-						95
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	13 1	1 104	2 2	N	-0-						95
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	9 1	1 74	2 2	N	-0-						95
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1 129	2 2	N	-0-						95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754																	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	4 1	1 73	2 2	N	-0-						45
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	7 1	1 69	2 2	N	-0-						45
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	6 1	1 60	2 2	N	-0-						45
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	3 1	1 48	2 2	N	-0-						45
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	2 1	1 32	2 2	N	-0-						45
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	2 1	1 43	2 2	N	-0-						45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	815	-0-	-53	-0-		36	1	779	2	N	-0-		160
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-		68	1	810	2	N	-0-		160
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-		79	1	867	2	N	-0-	100 1	60
05	899 N	716	-0-	-183	-0-		36	1	680	2	N	-0-		60
06	840 N	460	-0-	-380	-0-		25	1	435	2	N	-0-		60
07	992 N	928	-0-	-64	-0-		40	1	888	2	N	-0-		60
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		134	1	2253	2	N	2		25
							2	9						
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		205	1	2122	2	N	-0-		25
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		238	1	2295	2	N	50		75
							55	9						
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		157	1	2362	2	N	-0-		75
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		144	1	2035	2	N	-0-		75
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		142	1	2485	2	N	-0-		75
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		216	1	1942	2	N	-0-		107
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		317	1	2129	2	N	-0-		107
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		306	1	1934	2	N	-0-		107
05	2387 N	2167	-0-	-220	-0-		230	1	1937	2	N	-0-		107
06	2370 N	2274	-0-	-96	-0-		250	1	2024	2	N	-0-		107
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-		228	1	2089	2	N	-0-		107
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-		67	1	1449	2	N	-0-		125
03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-		123	1	1440	2	N	-0-		125
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-		145	1	1365	2	N	-0-		125
05	1674 N	1244	-0-	-430	-0-		63	1	1181	2	N	-0-		125
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-		72	1	1245	2	N	-0-		125
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-		62	1	1419	2	N	-0-		125
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1	1	1420	2	N	-0-		115
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		99	1	1901	2	N	-0-		115
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		50	1	1360	2	N	-0-		115
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		2	1	1427	2	N	-0-		115
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		7	1	1172	2	N	-0-		115
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2		N	-0-			115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	76
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	76
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	2	N	76
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	2	N	76
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	2	N	76
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437											
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	25
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	25
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	25
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	25
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	25
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198											
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	68
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	68
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	68
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	N	68
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	68
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	N	68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346											
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	100
						13	9				
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	100
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	100
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	N	100
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	N	100
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	N	100

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912											
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	117
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	117
04	570 N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	47
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	2	N	47
06	510 N	383	-0-	-127	-0-	6	1	377	2	N	47
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	1	1	388	2	N	47

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590											
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	77
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	77
04	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	77
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	77
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1135	2	N	77
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-	110
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-	110
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-	110
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	N	-0-	110
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1817	2	N	-0-	110
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	N	-0-	110
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
02	1176 N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-	115
03	930 N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-	115
04	870 N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-	115
05	961 N	370	-0-	-591	-0-	22	1	348	2	N	-0-	115
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	27	1	411	2	N	-0-	115
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-	115
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-	-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-	-0-
04	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	15	1	2247	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	76	1	2286	2	N	-0-	-0-
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	124	1	2428	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	2031	-0-	-294	-0-	273	1	1758	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-	50
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-	50
04	570 N	226	-0-	-344	-0-	25	1	201	2	N	-0-	50
05	403 N	123	-0-	-280	-0-	10	1	113	2	N	-0-	50
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	16	1	177	2	N	-0-	50
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	12	1	151	2	N	-0-	50
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	55
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1137	2	N	-0-	55
04	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	56	1	1471	2	N	32	87
						35	9					
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	3	1	1261	2	N	8	95
						9	9					
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	7	1	1048	2	N	10	105
						11	9					
07	1612 N	1162	-0-	-450	-0-	1138	2	24	9	N	22	127
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-	40
03	2604 N	1944	-0-	-660	-0-	248	1	1696	2	N	-0-	40
04	2550 N	2156	-0-	-394	-0-	287	1	1869	2	N	-0-	40
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	286	1	2496	2	N	-0-	40
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	263	1	2204	2	N	-0-	40
*07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	247	1	2350	2	N	-0-	40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-		124
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	137	1	1143	2	N	-0-		124
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-		124
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	N	-0-		124
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	98	1	1034	2	N	-0-		124
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	90	1	1127	2	N	-0-		124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390													
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-		-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	80	1	1080	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	98	1	1039	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	88	1	1048	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
02	1596 N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-		73
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-		73
04	2640 N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-		73
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	N	-0-		73
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-		73
*07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	225	1	2396	2	N	-0-		73

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-		45
03	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-		45
04	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	2	N	-0-		45
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	140	1	1510	2	N	-0-		45
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	2	N	-0-		45
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-		45

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10		150
						11	9						
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180 1	33
						69	9						
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-		33
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-		33
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-		33
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	39	1	1473	2	N	15		48
						17	9						

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
02	1960 N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-		60
03	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-		60
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10		70
						11	9						
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	N	-0-		70
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	N	-0-		70
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	270	1	2160	2	N	10		80
						11	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																		
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-			12	1	453	2	N	20					45
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-			22	9	632	2	N	15					60
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-			39	1	577	2	N	-0-					60
05	527 N	439	-0-	-88	-0-			17	9	425	2	N	-0-					60
06	660 N	264	-0-	-396	-0-			40	1	255	2	N	-0-					60
07	651 N	316	-0-	-335	-0-			9	1	301	2	N	7					67
								8	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324																		
02	728 N	616	-0-	-112	-0-			19	1	597	2	N	-0-					26
03	713 N	689	-0-	-24	-0-			44	1	645	2	N	-0-					26
04	690 N	479	-0-	-211	-0-			33	1	446	2	N	-0-					26
05	682 N	586	-0-	-96	-0-			22	1	564	2	N	-0-					26
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-			39	1	904	2	N	-0-					26
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			38	1	1279	2	N	-0-					26

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262																		
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-			45	1	606	2	N	-0-					87
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			126	1	1138	2	N	-0-					87
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			122	1	1033	2	N	-0-					87
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-			67	1	832	2	N	-0-					87
06	1110 N	687	-0-	-423	-0-			54	1	633	2	N	-0-					87
07	1147 N	999	-0-	-148	-0-			66	1	933	2	N	-0-					87

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317																		
02	1624 N	1589	-0-	-35	-0-			49	1	1540	2	N	-0-					36
03	1798 N	1540	-0-	-258	-0-			100	1	1440	2	N	-0-					36
04	1800 N	1521	-0-	-279	-0-			106	1	1415	2	N	-0-					36
05	1767 N	1514	-0-	-253	-0-			54	1	1395	2	N	59	75	1			20
								65	9									
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			62	1	1440	2	N	-0-					20
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			47	1	1584	2	N	-0-					20

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161																		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			82	1	963	2	N	-0-					60
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			137	1	1118	2	N	-0-					60
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			137	1	1044	2	N	-0-					60
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			98	1	1064	2	N	-0-					60
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-			85	1	876	2	N	-0-					60
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			86	1	1041	2	N	-0-					60

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122																		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-			52	1	563	2	N	-0-					90
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-			69	1	529	2	N	-0-					90
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-			56	1	419	2	N	-0-					90
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-			58	1	574	2	N	-0-					90
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-			41	1	396	2	N	-0-					90
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-			46	1	508	2	N	-0-					90

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3222	2	N	-0-		50
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	497	1	3283	2	N	-0-		50
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	495	1	3076	2	N	-0-		50
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	424	1	3489	2	N	-0-		50
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	365	1	2894	2	N	-0-		50
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	404	1	3612	2	N	-0-		50

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330													
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	100	1	974	2	N	-0-		12
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	N	-0-		12
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	123	1	824	2	N	13		25
						14	9						
05	1178 N	852	-0-	-326	-0-	85	1	767	2	N	-0-		25
06	1410 N	906	-0-	-504	-0-	93	1	813	2	N	-0-		25
07	992 N	702	-0-	-290	-0-	64	1	638	2	N	-0-		25

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984													
02	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	119	1	8012	2	N	-0-		-0-
03	8866 X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			N	-0-		-0-
04	8670 X	8012	-0-	-658	-0-	8012	2			N	-0-		-0-
05	8990 X	8268	-0-	-722	-0-	217	1	8051	2	N	-0-		-0-
06	8700 X	8430	-0-	-270	-0-	308	1	8122	2	N	-0-		-0-
*07	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	1354	1	9645	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554													
02	5488 X	4556	-0-	-932	-0-	423	1	4133	2	N	-0-		160
03	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	770	1	5518	2	N	-0-		160
04	5790 X	5723	-0-	-67	-0-	739	1	4984	2	N	-0-		160
05	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	534	1	4879	2	N	-0-		160
06	6090 X	5376	-0-	-714	-0-	551	1	4825	2	N	-0-		160
07	6293 X	5803	-0-	-490	-0-	526	1	5277	2	N	-0-		160

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720													
02	1624 N	1313	-0-	-311	-0-	123	1	1190	2	N	-0-		-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	225	1	1578	2	N	-0-		-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	211	1	1522	2	N	-0-		-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	164	1	1460	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	161	1	1619	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672													
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	237	1	2516	2	N	-0-		100
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	383	1	2916	2	N	-0-		100
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	393	1	2808	2	N	-0-		100
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	300	1	2966	2	N	-0-		100
06	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	273	1	2575	2	N	-0-		100
*07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	-0-		100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																				
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		159	1	1855	2	N	-0-					-0-			
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		193	1	1568	2	N	-0-					-0-			
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		186	1	1425	2	N	-0-					-0-			
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		136	1	1474	2	N	-0-					-0-			
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		112	1	1148	2	N	-0-					-0-			
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		108	1	1297	2	N	-0-					-0-			

PEISKEE UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30			

PEISKEE UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-		93	1	874	2	N	-0-					-0-			
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-		120	1	822	2	N	-0-					-0-			
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-		118	1	771	2	N	-0-					-0-			
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-		89	1	777	2	N	-0-					-0-			
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-		74	1	626	2	N	-0-					-0-			
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-		82	1	785	2	N	-0-					-0-			

PEISKEE UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456	
02	1456 N	1274	-0-	-182	-0-		124	1	1150	2	N	-0-					45			
03	1581 N	1407	-0-	-174	-0-		179	1	1228	2	N	-0-					45			
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		191	1	1239	2	N	-0-					45			
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-		134	1	1158	2	N	-0-					45			
06	1350 N	1023	-0-	-327	-0-		110	1	913	2	N	-0-					45			
07	1488 N	930	-0-	-558	-0-		89	1	841	2	N	-0-					45			

PEISKEE UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862	
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		121	1	1076	2	N	-0-					50			
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		154	1	1037	2	N	-0-					50			
04	1470 N	991	-0-	-479	-0-		136	1	855	2	N	-0-					50			
05	1333 N	664	-0-	-669	-0-		71	1	593	2	N	-0-					50			
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-		109	1	870	2	N	-0-					50			
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		104	1	941	2	N	-0-					50			

WILLIAMS "B" UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 216762		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051	
02	672 N	608	-0-	-64	-0-		51	1	557	2	N	-0-					78			
03	961 N	703	-0-	-258	-0-		81	1	622	2	N	-0-					78			
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		134	1	977	2	N	-0-					78			
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-		68	1	692	2	N	-0-					78			
06	690 N	637	-0-	-53	-0-		60	1	577	2	N	-0-					78			
07	992 N	611	-0-	-381	-0-		50	1	561	2	N	-0-					78			

JOHNSON, PAULINE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 217388		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088	
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-		117	1	7894	2	N	-0-					-0-			
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-		57	1	8684	2	N	-0-					-0-			
04	8130 X	6224	-0-	-1906	-0-		6224	2			N	-0-					-0-			
05	8401 X	7727	-0-	-674	-0-		102	1	7625	2	N	-0-					-0-			
06	8130 X	8057	-0-	-73	-0-		243	1	7814	2	N	-0-					-0-			
07	8401 X	8194	-0-	-207	-0-		962	1	7232	2	N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-			110
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1659	2	N	-0-			110
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1306	2	N	-0-			110
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	2	N	30			140
							33	9							
06	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	-0-	101	1	1033	2	N	-0-			140
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1336	2	N	10			150
							11	9							
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
02	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	-0-	28	1	1744	2	N	-0-			87
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2464	2	N	-0-			87
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	2	N	18			105
							20	9							
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	6362	2	N	32			137
							35	9							
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	4326	2	N	10			147
							11	9							
*07	3100 N	6480	-0-	3380	3380	3380	86	1	6340	2	N	49	171 1		25
							54	9							
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041															
02	8092 X	8077	-0-	-15	-0-	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
03	8959 X	8243	-0-	-716	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
05	8959 X	7421	-0-	-1538	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
06	8640 X	7387	-0-	-1253	-0-	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
07	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	-0-	699	1	7862	2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	60			180
							66	9							
03	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	90			270
							99	9							
04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	-0-	109	1	1997	2	N	11	181 1		100
							12	9							
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	-0-	40	1	2153	2	N	118	178 1		40
							130	9							
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	N	112			152
							123	9							
07	2201 N	1708	-0-	-493	-0-	-0-	16	1	1646	2	N	42	174 1		20
							46	9							
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-		42		
03	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	2	N	-0-		42		
04	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-		42		
05	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	431	1	3561	2	N	-0-		42		
06	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	420	1	3336	2	N	-0-		42		
07	4371 X	4041	-0-	-330	-0-	405	1	3636	2	N	-0-		42		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
02	1708 N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-		8		
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-		8		
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-		8		
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	2	Y	-0-		8		
06	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	154	1	1201	2	Y	-0-		8		
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	175	1	1535	2	Y	-0-		8		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-		-0-		
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-		-0-		
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-		-0-		
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	2	N	-0-		-0-		
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	95	1	655	2	N	-0-		-0-		
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	109	1	835	2	N	-0-		-0-		

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
02	8596 X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	2	N	-0-		-0-		
03	9517 X	7804	-0-	-1713	-0-	123	1	7681	2	N	-0-		-0-		
04	8730 X	7775	-0-	-955	-0-	79	1	7696	2	N	-0-		-0-		
05	9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	190	1	7685	2	N	-0-		-0-		
06	8520 X	7407	-0-	-1113	-0-	303	1	7104	2	N	-0-		-0-		
07	8029 X	7590	-0-	-439	-0-	965	1	6625	2	N	-0-		-0-		

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
02	2912 X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-		-0-		
03	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	395	1	2712	2	N	-0-		-0-		
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	395	1	2536	2	N	-0-		-0-		
05	3007 X	2561	-0-	-446	-0-	267	1	2294	2	N	-0-		-0-		
06	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	259	1	2135	2	N	-0-		-0-		
07	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	268	1	2516	2	N	-0-		-0-		

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
02	1512 X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-		7		
03	1333 X	1026	-0-	-307	-0-	135	1	891	2	N	-0-		7		
04	1230 X	1003	-0-	-227	-0-	96	1	907	2	N	-0-		7		
05	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	76	1	1119	2	N	-0-		7		
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	95	1	752	2	N	-0-		7		
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-		7		

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-		155		
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	489	1	3535	2	N	-0-		155		
04	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	424	1	2888	2	N	-0-		155		
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	324	1	3003	2	N	-0-		155		
06	3900 X	3064	-0-	-836	-0-	310	1	2754	2	N	-0-		155		
07	4030 X	2652	-0-	-1378	-0-	238	1	2414	2	N	-0-		155		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	2911	-0-	-113	-0-	305 1	2606 2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	316 1	2062 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	1554	-0-	-1596	-0-	218 1	1336 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2559	-0-	-696	-0-	282 1	2277 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2650	-0-	-500	-0-	302 1	2348 2	N	-0-			-0-
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	332 1	2904 2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101 1	888 2	N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	159 1	1049 2	N	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	150 1	936 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	111 1	913 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	982	-0-	-188	-0-	110 1	872 2	N	-0-			-0-
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	114 1	1019 2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
02	11732 X	11083	-0-	-649	-0-	502 1	10581 2	N	-0-			-0-
03	12989 X	11131	-0-	-1858	-0-	386 1	10745 2	N	-0-			-0-
04	12570 X	9637	-0-	-2933	-0-	292 1	9345 2	N	-0-			-0-
05	12927 X	10849	-0-	-2078	-0-	476 1	10373 2	N	-0-			-0-
06	11880 X	10725	-0-	-1155	-0-	648 1	10077 2	N	-0-			-0-
07	12276 X	10349	-0-	-1927	-0-	1499 1	8850 2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	45 1	396 2	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	79 1	521 2	N	-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	61 1	375 2	N	-0-			-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	41 1	340 2	N	-0-			-0-
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	45 1	357 2	N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	40 1	358 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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												
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	276 1	2691 2	N	-0-			35
03	3565 X	3081	-0-	-484	-0-	381 1	2700 2	N	-0-			35
04	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	390 1	2621 2	N	-0-			35
05	3565 X	2958	-0-	-607	-0-	292 1	2666 2	N	-0-			35
06	3420 X	2527	-0-	-893	-0-	259 1	2268 2	N	-0-			35
07	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	268 1	2682 2	N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	960	-0-	-132	-0-	99 1	861 2	N	-0-				-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	142 1	927 2	N	-0-				-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	162 1	999 2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	129 1	1049 2	N	-0-				-0-
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	83 1	647 2	N	-0-				-0-
07	1209 N	552	-0-	-657	-0-	56 1	496 2	N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	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													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398													
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	150 1	1843 2	N	-0-				-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	233 1	1950 2	N	-0-				-0-
04	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	232 1	1826 2	N	-0-				-0-
05	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	172 1	1940 2	N	-0-				-0-
06	2100 N	1822	-0-	-278	-0-	155 1	1667 2	N	-0-				-0-
07	2139 N	1314	-0-	-825	-0-	96 1	1218 2	N	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325													
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-				-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-				-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686													
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93 1	821 2	N	-0-				-0-
03	1116 N	710	-0-	-406	-0-	94 1	616 2	N	-0-				-0-
04	1080 N	758	-0-	-322	-0-	105 1	653 2	N	-0-				-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	95 1	788 2	N	-0-				-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	79 1	627 2	N	-0-				-0-
07	775 N	460	-0-	-315	-0-	45 1	415 2	N	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788													
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	N	-0-				-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 2	N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2	N	-0-				-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	14 1	155 2	N	-0-				-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	N	-0-				-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	12 1	140 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	532	1	3395	2	N	-0-			-0-
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	677	1	4127	2	N	-0-			-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	573	1	4603	2	N	-0-			-0-
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	569	1	4400	2	N	-0-			-0-
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	505	1	4404	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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														
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	157	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	209	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	205	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	176	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	N	-0-			-0-
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	186	1	1691	2	N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
02	8848 X	6176	-0-	-2672	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	12307 X	7217	-0-	-5090	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	9480 X	7271	-0-	-2209	-0-	7271	3			N	-0-			-0-
05	9083 X	6743	-0-	-2340	-0-	6743	3			N	-0-			-0-
06	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	3			N	-0-			-0-
07	7502 X	4622	-0-	-2880	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-			-0-
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
*07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
03	806 N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-	-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-	-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-	-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-	-0-
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-	-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-	-0-
05	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	3			N	-0-	-0-
06	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	2334	3			N	-0-	-0-
07	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2320	3			N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
02	2912 X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-	-0-
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-	-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-	-0-
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-	-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
02	1456 N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
03	1705 X	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-	-0-
04	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-	-0-
05	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-	-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	-0-
07	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	-0-
03	2480 X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-	-0-
04	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-	-0-
05	2325 N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3			N	-0-	-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-	-0-
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
02	1148 N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-	-0-
03	1922 N	836	-0-	-1086	-0-	836	3			N	-0-	-0-
04	1230 N	757	-0-	-473	-0-	757	3			N	-0-	-0-
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-	-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	-0-
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP POLLARD "A"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 1		RRCID -> 185045		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 14205		PERF.13765 - 13920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-		
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-		
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-		
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-		
06		2580 X	2034	-0-	-546	-0-	2034	3			N	-0-					-0-		
*07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-		
MERRYMAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 185635		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12756 - 12789	
02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-		
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-		
04		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-		
05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-		
06		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-		
*07		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-		
MERRYMAN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186085		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13228		PERF.12964 - 13029	
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-		
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-		
04		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-		
05		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-		
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-		
*07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-		
POLLARD, DOUGLAS F.										WELL #: 1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15004 - 15095	
02		1092 N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-		
03		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-		
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-		
05		1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-		
06		930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-		
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-		
BONNER, BOBBY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12376 - 12790	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MISCHER "D"										WELL #: 1		RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425		PERF.13218 - 13234	
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-		
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-		
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-		
05		3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-		
06		3360 X	2071	-0-	-1289	-0-	2071	3			N	-0-					-0-		
07		3472 X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-		
REAGAN, CECIL "B"										WELL #: 1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12818 - 13194	
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-		
03		961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-		
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-		
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-		
06		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-		
07		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1036 N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-	-0-
03	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-	-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-	-0-
06	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-	-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-	-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417												
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-	-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-	-0-
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	5516 X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-	-0-
03	6107 X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-	-0-
04	5790 X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-	-0-
05	5983 X	5476	-0-	-507	-0-	5476	3			N	-0-	-0-
06	5640 X	4562	-0-	-1078	-0-	4562	3			N	-0-	-0-
07	5828 X	3682	-0-	-2146	-0-	3682	3			N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612												
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-	-0-
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-	-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-	-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-	-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-	-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006												
02	4648 X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-	-0-
03	6262 X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-	-0-
04	4980 X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-	-0-
05	4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	3			N	-0-	-0-
06	4830 X	4748	-0-	-82	-0-	4748	3			N	-0-	-0-
07	4929 X	4701	-0-	-228	-0-	4701	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000												
02	3948 X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-	-0-
03	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-	-0-
04	4500 X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-	-0-
05	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-	-0-
06	4470 X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-	-0-
07	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	4033	3			N	-0-	-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
02	952 X	399	-0-	-553	-0-	399	3			N	-0-	-0-
03	1054 X	98	-0-	-956	-0-	98	3			N	-0-	-0-
04	1020 X	486	-0-	-534	-0-	486	3			N	-0-	-0-
05	1054 X	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-	-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-	-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
02	1932	N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996															
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-			-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-			-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-			-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-			-0-
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-			-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140															
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
03	2480	X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
04	2250	N	1628	-0-	-622	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469															
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
03	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018															
02	4788	X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3			N	-0-			-0-
03	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
05	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	4689	3			N	-0-			-0-
06	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4620	3			N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888															
02	2240	X	2173	-0-	-67	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
05	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP REAGAN "A"													//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
													WELL #: 10		RRCID -> 196284		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	2800 N	3187	-0-		387	1367	3187	3			N	-0-					-0-				
03	3100 N	2984	-0-		-116	1251	2984	3			N	-0-					-0-				
04	2490 X	135	-0-		-2355	-0-	135	3			N	-0-					-0-				
05	2933 X	2933	-0-		-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-				
06	2490 X	2397	-0-		-93	-0-	2397	3			N	-0-					-0-				
*07	4173 X	4173	-0-		-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "A"													WELL #: 7		RRCID -> 196288		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056		
02	1596 N	1360	-0-		-236	-0-	1360	3			N	-0-					-0-				
03	2511 X	1120	-0-		-1391	-0-	1120	3			N	-0-					-0-				
04	2220 N	561	-0-		-1659	-0-	561	3			N	-0-					-0-				
05	1519 N	400	-0-		-1119	-0-	400	3			N	-0-					-0-				
06	1080 N	438	-0-		-642	-0-	438	3			N	-0-					-0-				
*07	602 N	602	-0-		-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-				
REAGAN, CECIL "D"													WELL #: 2		RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676		
02	1797 X	1797	-0-		-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-				
03	2922 X	2922	-0-		-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-				
04	3000 N	3010	-0-		10	10	3010	3			N	-0-					-0-				
05	2337 N	2327	-0-		-10	-0-	2327	3			N	-0-					-0-				
06	1654 N	1654	-0-		-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-				
*07	1501 N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "B"													WELL #: 4		RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927		
02	1224 N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-				
03	2015 N	1278	-0-		-737	-0-	1278	3			N	-0-					-0-				
04	1483 N	1483	-0-		-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-				
05	1470 N	1470	-0-		-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-				
06	1362 N	1362	-0-		-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-				
07	1519 N	1309	-0-		-210	-0-	1309	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "C"													WELL #: 4		RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862		
02	2805 X	2805	-0-		-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-				
03	3038 X	3008	-0-		-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-				
04	2940 X	2774	-0-		-166	-0-	2774	3			N	-0-					-0-				
05	3038 X	2836	-0-		-202	-0-	2836	3			N	-0-					-0-				
06	2940 X	2829	-0-		-111	-0-	2829	3			N	-0-					-0-				
07	3038 X	2741	-0-		-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-				
REAGAN "A"													WELL #: 9		RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082		
02	3192 X	1685	-0-		-1507	-0-	1685	3			N	-0-					174				
03	4061 X	1027	-0-		-3034	-0-	1027	3			N	-0-					174				
04	3270 X	641	-0-		-2629	-0-	641	3			N	-0-					174				
05	3317 X	804	-0-		-2513	-0-	804	3			N	-0-					174				
06	2880 X	727	-0-		-2153	-0-	727	3			N	-0-					174				
07	1860 X	276	-0-		-1584	-0-	276	3			N	-0-					174				
MERRYMAN "A"													WELL #: 6		RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860		
02	4152 X	4152	-0-		-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-				
03	5332 X	2546	-0-		-2786	-0-	2546	3			N	-0-					-0-				
04	4860 X	3520	-0-		-1340	-0-	3520	3			N	-0-					-0-				
05	5022 X	1344	-0-		-3678	-0-	1344	3			N	-0-					-0-				
06	4860 X	3620	-0-		-1240	-0-	3620	3			N	-0-					-0-				
07	4588 X	602	-0-		-3986	-0-	602	3			N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP																											
REAGAN "C"																											
WELL #: 3													RRCID -> 197626			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13190			PERF.11918 - 12320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
02	1904 N	1232	-0-	-672	-0-	1232	3			N	-0-					-0-											
03	2201 X	682	-0-	-1519	-0-	682	3			N	-0-					-0-											
04	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-											
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-											
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-											
*07	3100 N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-											
REAGAN "C"													WELL #: 7			RRCID -> 197891			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12945			PERF.12454 - 12800		
02	3052 X	2782	-0-	-270	-0-	2782	3			N	-0-					-0-											
03	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	3			N	-0-					-0-											
04	3090 X	2960	-0-	-130	-0-	2960	3			N	-0-					-0-											
05	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3059	3			N	-0-					-0-											
06	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-											
07	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-											
MERRYMAN "A"													WELL #: 7			RRCID -> 197924			COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 12940			PERF.11908 - 12770		
02	10416 X	7824	-0-	-2592	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-											
03	13609 X	6837	-0-	-6772	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-											
04	12900 X	5740	-0-	-7160	-0-	5740	3			N	-0-					-0-											
05	13330 X	7398	-0-	-5932	-0-	7398	3			N	-0-					-0-											
06	9810 X	5574	-0-	-4236	-0-	5574	3			N	-0-					-0-											
07	8649 X	4201	-0-	-4448	-0-	4201	3			N	-0-					-0-											
MISCHER "C"													WELL #: 2			RRCID -> 200061			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13460			PERF.12816 - 12960		
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-											
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-											
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-											
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-											
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-											
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-											
MISCHER "C"													WELL #: 4			RRCID -> 200197			COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 13265			PERF.12196 - 13072		
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-											
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-											
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-											
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-											
06	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-											
07	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-											
MISCHER "E"													WELL #: 2			RRCID -> 200270			COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 13355			PERF.12398 - 13164		
02	3612 X	3227	-0-	-385	-0-	3227	3			N	-0-					-0-											
03	4061 X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					-0-											
04	3750 X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-											
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-											
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-											
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-											
REAGAN "B"													WELL #: 3			RRCID -> 201535			COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 13368			PERF.12916 - 13003		
02	2716 X	2353	-0-	-363	-0-	2353	3			N	-0-					-0-											
03	3193 X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-											
04	2820 X	2110	-0-	-710	-0-	2110	3			N	-0-					-0-											
05	2914 X	2138	-0-	-776	-0-	2138	3			N	-0-					-0-											
06	2820 X	2237	-0-	-583	-0-	2237	3			N	-0-					-0-											
07	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	2060	3			N	-0-					-0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BONNER, BOBBY "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3304 X	1806	-0-	-1498	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
03		3813 X	2571	-0-	-1242	-0-	2571	3			N	-0-				-0-
04		3540 X	1735	-0-	-1805	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
05		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1579	3			N	-0-				-0-
06		2490 X	1915	-0-	-575	-0-	1915	3			N	-0-				-0-
*07		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-				-0-
MERRYMAN "A"														WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980		
02		3724 X	3650	-0-	-74	-0-	3650	3			N	-0-				-0-
03		4898 X	4078	-0-	-820	-0-	4078	3			N	-0-				-0-
04		4200 X	4011	-0-	-189	-0-	4011	3			N	-0-				-0-
05		4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-				-0-
06		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-				-0-
07		4154 X	3678	-0-	-476	-0-	3678	3			N	-0-				-0-
REAGAN "C"														WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A"														WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775		
02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-				-0-
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-				-0-
04		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-				-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-				-0-
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-				-0-
*07		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-				-0-
MISCHER "C"														WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520		
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-				2
03		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-				2
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-				2
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-				2
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-				2
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-				2
REAGAN "B"														WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144		
02		4060 X	3937	-0-	-123	-0-	3937	3			N	-0-				-0-
03		4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			N	-0-				-0-
04		4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-				-0-
05		4402 X	4397	-0-	-5	-0-	4397	3			N	-0-				-0-
06		4230 X	4181	-0-	-49	-0-	4181	3			N	-0-				-0-
07		4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "B"														WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868		
02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-				-0-
03		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
04		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-				-0-
06		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-				-0-
*07		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
03	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-	-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
02	2856 X	1386	-0-	-1470	-0-	1386	3			N	-0-	-0-
03	3503 X	1417	-0-	-2086	-0-	1417	3			N	-0-	-0-
04	1920 X	1463	-0-	-457	-0-	1463	3			N	-0-	-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-	-0-
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-	-0-
*07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	3			N	-0-	-0-
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-	-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-	-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	-0-
03	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-	-0-
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-	-0-
05	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
06	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-	-0-
07	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786												
02	616 N	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-	-0-
03	1209 N	474	-0-	-735	-0-	474	3			N	-0-	-0-
04	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-	-0-
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-	-0-
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-	-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662												
02	6412 X	5860	-0-	-552	-0-	5860	3			N	-0-	-0-
03	7099 X	6114	-0-	-985	-0-	6114	3			N	-0-	-0-
04	6270 X	6004	-0-	-266	-0-	6004	3			N	-0-	-0-
05	6479 X	6201	-0-	-278	-0-	6201	3			N	-0-	-0-
06	6270 X	5831	-0-	-439	-0-	5831	3			N	-0-	-0-
07	6479 X	5634	-0-	-845	-0-	5634	3			N	-0-	-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	-0-
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-	-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-	-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-	-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-	-0-
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LUMINANT MINING COMPANY LLC			512777							
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 197952		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 199647		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 209596		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135		
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	692	2			-0-
03	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-

O'BENCO, INC. DESTEFANO		WELL #:	1	RRCID -> 220092		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXU		WELL #:	1	RRCID -> 230253		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			15
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			15
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			15
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			15
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			15
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 230650		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467		
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			125
03	2635 N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			125
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			125
05	2635 N	1711	-0-	-924	-0-	1711	2			125
06	3000 N	3005	-0-	5	-0-	3005	2			125
07	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2316	2			125

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
02	4480 X	3594	-0-	-886	-0-	3594	2			N	-0-			25
03	4960 X	3333	-0-	-1627	-0-	3333	2			N	-0-			25
04	4770 X	3110	-0-	-1660	-0-	3110	2			N	-0-			25
05	4712 X	3480	-0-	-1232	-0-	3480	2			N	-0-			25
06	4410 X	3359	-0-	-1051	-0-	3359	2			N	-0-			25
07	3968 X	3161	-0-	-807	-0-	3161	2			N	-0-			25
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			65
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			65
04	720 N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-			65
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			65
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			65
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
02	3220 X	2469	-0-	-751	-0-	2469	2			N	-0-			112
03	3472 X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2			N	-0-			112
04	3450 X	2817	-0-	-633	-0-	2817	2			N	-0-			112
05	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-			112
06	3450 X	2490	-0-	-960	-0-	2490	2			N	-0-			112
07	3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2481	2			N	-0-			112

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-			74
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			74
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			74
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			74
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			74
*07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			74
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	5320 X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-			22
03	5425 X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-			22
04	4650 X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-			22
05	3844 X	2998	-0-	-846	-0-	2998	2			N	-0-			22
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			22
07	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-			22
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			37
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
02	2184 N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-			57
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			57
04	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-			57
05	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-			57
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			57
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3584 X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2			N	-0-				73
03	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2			N	-0-				73
04	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2			N	-0-				73
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-				73
06	3630 X	3586	-0-	-44	-0-	3586	2			N	-0-				73
07	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-				73
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-				42
05	14B2 EXT	95	-0-	95	190	95	2			N	-0-				42
06	14B2 EXT	95	-0-	95	285	95	2			N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-				42
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910															
02	3276 X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	33	9	N	30				30
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-				30
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-				30
06	3090 X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2			N	-0-				30
07	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	2528	2			N	-0-				30
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915															
02	308 N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-				33
03	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-				33
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-				33
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-				33
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				33
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				33
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885															
02	37968 X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2			N	-0-				148
03	39804 X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2			N	-0-				148
04	38520 X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2			N	-0-				148
05	40424 X	37288	-0-	-3136	-0-	37288	2			N	-0-				148
06	39120 X	28871	-0-	-10249	-0-	28871	2			N	-0-				148
07	40424 X	31007	-0-	-9417	-0-	31007	2			N	-0-				148
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914															
02	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-				180
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-				180
04	2700 X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-				180
05	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-				180
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-				180
07	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-				180

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
O' BENCO, INC.				//CONT.//	617512													
WALL				WELL #:	1	RRCID -> 251740		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11816 - 11935						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440	2					N	-0-					13
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2					N	-0-					13
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2					N	-0-					13
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2					N	-0-					13
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2					N	-0-					13
07	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	2					N	-0-					13
TXU 4					WELL #:	2	RRCID -> 252368		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11955		PERF. 9940 - 11590					
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2					N	-0-					-0-
03	3782 X	1312	-0-	-2470	-0-	1312	2					N	-0-					-0-
04	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2					N	-0-					-0-
05	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2					N	-0-					-0-
06	3660 X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2					N	-0-					-0-
07	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2					N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 253411		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12293		PERF.10714 - 10678					
02	784 N	714	-0-	-70	-0-	714	2					N	-0-					47
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2					N	-0-					47
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2					N	-0-					47
05	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2					N	-0-					47
06	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2					N	-0-					47
07	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2					N	-0-					47
MENTZEL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 257671		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 13012		PERF.12346 - 12386					
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2					N	-0-					57
03	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2					N	-0-					57
04	5820 X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2					N	-0-					57
05	6014 X	4901	-0-	-1113	-0-	4901	2					N	-0-					57
06	5820 X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2					N	-0-					57
07	5797 X	3677	-0-	-2120	-0-	3677	2					N	-0-					57
DEVON FEE 8 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 258876		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12322		PERF.10018 - 10196					
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	63	2					N	-0-					95
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2					N	-0-					95
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					N	-0-					95
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-					95
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2					N	-0-					95
07	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2					N	-0-					95
LUMINANT GAS UNIT					WELL #:		RRCID -> 259803		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11357 - 11862					
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED					06/13/2016													

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	948	2	N	-0-				53
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2	N	-0-				53
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2	N	-0-				53
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2	N	-0-				53
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2	N	-0-				53
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-				53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
02	25116 X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2	N	-0-				46
03	26474 X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2	N	-0-				46
04	20970 X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2	N	-0-				46
05	21669 X	10368	-0-	-11301	-0-	10368	2	N	-0-				46
06	18690 X	17964	-0-	-726	-0-	17964	2	N	-0-				46
07	15562 X	12751	-0-	-2811	-0-	12751	2	N	-0-				46

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993													
02	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2	N	-0-				73
03	67797 X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2	N	-0-				73
04	65610 X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2	N	-0-				73
05	68479 X	61060	-0-	-7419	-0-	61060	2	N	-0-				73
06	66270 X	55794	-0-	-10476	-0-	55794	2	N	-0-				73
07	68479 X	57833	-0-	-10646	-0-	57833	2	N	-0-				73

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878													
02	91812 X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2	N	-0-				48
03	99510 X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2	N	-0-				48
04	96300 X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2	N	-0-				48
05	96100 X	88343	-0-	-7757	-0-	88343	2	N	-0-				48
06	93000 X	84838	-0-	-8162	-0-	84838	2	N	-0-				48
07	95325 X	83080	-0-	-12245	-0-	83080	2	N	-0-				48

SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016													
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716													
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-				23
03	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2	N	-0-				23
04	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2	N	-0-				23
05	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2	N	-0-				23
06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2	N	-0-				23
07	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2	N	-0-				23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	76104 X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-			58	
03	77190 X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-			58	
04	68610 X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-			58	
05	75857 X	59737	-0-	-16120	-0-	59737	2			N	-0-			58	
06	73410 X	46905	-0-	-26505	-0-	46905	2			N	-0-			58	
07	75857 X	66273	-0-	-9584	-0-	66273	2			N	-0-			58	

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707															
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-			-0-	
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-			-0-	
04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
07	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-			-0-	

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990															
02	1092 N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-			6	
03	930 N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-			6	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			6	
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			6	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			6	
07	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-			6	

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513															
02	60228 X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-			45	
03	59179 X	29356	-0-	-29823	-0-	29356	2			N	-0-			45	
04	53490 X	46282	-0-	-7208	-0-	46282	2			N	-0-			45	
05	52948 X	33839	-0-	-19109	-0-	33839	2			N	-0-			45	
06	48060 X	44005	-0-	-4055	-0-	44005	2			N	-0-			45	
07	47833 X	31062	-0-	-16771	-0-	31062	2			N	-0-			45	

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091															
02	48104 X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-			40	
03	48577 X	32353	-0-	-16224	-0-	32353	2			N	-0-			40	
04	43770 X	30241	-0-	-13529	-0-	30241	2			N	-0-			40	
05	41044 X	30459	-0-	-10585	-0-	30459	2			N	-0-			40	
06	37590 X	27678	-0-	-9912	-0-	27678	2			N	-0-			40	
07	35495 X	26189	-0-	-9306	-0-	26189	2			N	-0-			40	

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973															
02	1080687 X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-			15	
03	55800 X	39542	-0-	-16258	-0-	39542	2			N	-0-			15	
04	50850 X	35822	-0-	-15028	-0-	35822	2			N	-0-			15	
05	48267 X	35465	-0-	-12802	-0-	35465	2			N	-0-			15	
06	44970 X	32586	-0-	-12384	-0-	32586	2			N	-0-			15	
07	43834 X	28405	-0-	-15429	-0-	28405	2			N	-0-			15	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	258692 X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35
03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-			35
04	63720 X	46109	-0-	-17611	-0-	46109	2			N	-0-			35
05	59737 X	44995	-0-	-14742	-0-	44995	2			N	-0-			35
06	54960 X	41033	-0-	-13927	-0-	41033	2			N	-0-			35
07	54002 X	39359	-0-	-14643	-0-	39359	2			N	-0-			35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552														
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			50
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			50
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-			28
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			28
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	68	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	56	1	864	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	68	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	997	-0-	-150	-0-	63	1	934	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
02	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	106	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	42	1	631	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	60	1	892	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
02	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5 1	-0-
03	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-		-0-
04	2370 X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-		-0-
05	2573 X	820	-0-	-1753	-0-	50	1	770	2	Y	-0-		-0-
06	2490 X	613	-0-	-1877	-0-	40	1	573	2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	274	-0-	-2299	-0-	17	1	257	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
02	1316 N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-		4
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-		4
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-		4
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	90	1	1298	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	84	1	1257	2	Y	-0-		-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	111	1	1594	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-		-0-
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
02	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	847	-0-	-920	-0-	52	1	795	2	Y	-0-		-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1646	2	Y	-0-		-0-
*07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	103	1	1532	2	Y	-0-		-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492													
02	9492 X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-		-0-
03	10509 X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-		-0-
04	6360 X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-		-0-
05	5704 X	3189	-0-	-2515	-0-	195	1	2994	2	Y	-0-		-0-
06	4470 X	26	-0-	-4444	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	175	-0-	-4382	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902													
02	4396 X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-		3
03	4867 X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-		3
04	3870 X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-		3
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	283	1	4351	2	Y	-0-	3 1	-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	272	1	3911	2	Y	-0-		-0-
*07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	208	1	3100	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-		-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-		-0-
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-		-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15 1	-0-
03	3100 N	4076	-0-	976	-0-	-0-	221	1	3855	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2134	-0-	-866	-0-	-0-	131	1	2003	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	-0-	57	1	868	2	Y	-0-		-0-
06	1710 X	754	-0-	-956	-0-	-0-	49	1	705	2	Y	-0-		-0-
07	1767 X	852	-0-	-915	-0-	-0-	54	1	798	2	Y	-0-		-0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-		-0-
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	-0-	74	1	671	2	Y	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	-0-		-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-	75	1	657	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-		4
03	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-		4
04	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-		4
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	-0-	113	1	1635	2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-		-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
02	1904 X	1866	-0-	-38	-0-	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35 1	-0-
03	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-		-0-
04	2070 X	1934	-0-	-136	-0-	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1448	-0-	-691	-0-	-0-	89	1	1359	2	Y	-0-		-0-
06	2010 X	133	-0-	-1877	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-		-0-
07	2077 X	70	-0-	-2007	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
02	6440 X	6097	-0-	-343	-0-	-0-	308	1	5703	2	Y	78		78
03	7130 X	5196	-0-	-1934	-0-	-0-	86	9						
							279	1	4874	2	Y	39		117
							43	9						
04	6900 X	6269	-0-	-631	-0-	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-		117
05	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	-0-	350	1	5371	2	Y	-0-	117 1	-0-
06	6540 X	5439	-0-	-1101	-0-	-0-	353	1	5086	2	Y	-0-		-0-
07	6758 X	5294	-0-	-1464	-0-	-0-	333	1	4961	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1 1		-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	-0-	58	1	828	2	Y	-0-			-0-
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612															
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-			-0-
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-			-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	Y	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2875	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2990	-0-	-358	-0-	-0-	183	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3022	-0-	-218	-0-	-0-	196	1	2826	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	-0-	194	1	2885	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
02	1820 X	415	-0-	-1405	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			34
03	1829 X	475	-0-	-1354	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-			34
04	960 X	455	-0-	-505	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-			34
05	775 X	375	-0-	-400	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-	31 1		3
06	570 X	382	-0-	-188	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			3
07	465 X	311	-0-	-154	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-	3 1		-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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															
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	-0-	110	1	1678	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	-0-	111	1	1697	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	-0-	116	1	1678	2	Y	-0-			-0-
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0																	
02	3108 X	2619	-0-	-489	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	160	1	2794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	173	1	2652	2	Y	180	180	180	180	180	180	180
05	3038 X	2742	-0-	-296	-0-	198	9	2571	2	Y	3	3	3	3	3	3	183
06	2940 X	2231	-0-	-709	-0-	142	1	2052	2	Y	34	34	34	34	34	34	217
07	3131 X	1715	-0-	-1416	-0-	103	1	1528	2	Y	76	146	1	146	1	146	147
						84	9										
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																	
02	3108 X	1436	-0-	-1672	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-	11	1	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	1251	-0-	-2190	-0-	68	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2250 X	1071	-0-	-1179	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 X	996	-0-	-833	-0-	61	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 X	691	-0-	-1079	-0-	45	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581 X	705	-0-	-876	-0-	44	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723																	
02	2576 X	2349	-0-	-227	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	138	1	2406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2604 X	2199	-0-	-405	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815																	
02	3752 X	3216	-0-	-536	-0-	165	1	3051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233	1	4057	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	240	1	3664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	237	1	3643	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4140 X	3820	-0-	-320	-0-	248	1	3572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343																	
02	1064 N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	711	-0-	-281	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	31	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	134	-0-	-579	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	48	-0-	-642	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944																	
02	2940 X	2508	-0-	-432	-0-	129	1	2379	2	Y	-0-	5	1	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	2753	-0-	-697	-0-	169	1	2584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	112	1	1724	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3180 X	1336	-0-	-1844	-0-	87	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	1297	-0-	-1555	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 X	2129	-0-	-363	-0-	109 1	2020 2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2612	-0-	-147	-0-	142 1	2470 2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	135 1	2063 2	Y	5			5
						6 9						
05	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	144 1	2206 2	Y	7			12
						8 9						
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158 1	2278 2	Y	-0-			12
07	2604 X	2235	-0-	-369	-0-	141 1	2094 2	Y	-0-	12 1		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
02	2212 X	1529	-0-	-683	-0-	78 1	1451 2	Y	-0-	5 1		-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	94 1	1640 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	88 1	1352 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	75 1	1152 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	487	-0-	-1193	-0-	32 1	455 2	Y	-0-			-0-
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	109 1	1627 2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
02	1820 N	1691	-0-	-129	-0-	87 1	1604 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	105 1	1842 2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	115 1	1754 2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	112 1	1720 2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	117 1	1692 2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	114 1	1706 2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473												
02	2072 N	1893	-0-	-179	-0-	97 1	1796 2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	110 1	1917 2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	114 1	1738 2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1261	-0-	-847	-0-	77 1	1184 2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1529	-0-	-421	-0-	99 1	1430 2	Y	-0-			-0-
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	166 1	2477 2	Y	-0-			-0-
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905												
02	1652 X	1399	-0-	-253	-0-	72 1	1327 2	Y	-0-	15 1		-0-
03	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	88 1	1537 2	Y	-0-			-0-
04	1770 X	1499	-0-	-271	-0-	92 1	1407 2	Y	-0-			-0-
05	1736 X	1537	-0-	-199	-0-	94 1	1443 2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1449	-0-	-111	-0-	94 1	1355 2	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1540	-0-	-72	-0-	97 1	1443 2	Y	-0-			-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350												
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	31 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	36 1	636 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	38 1	587 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	37 1	571 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	38 1	552 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	38 1	568 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1 1		-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	45	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
02	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3 1		-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	105	1	1571	2	Y	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3 1		-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-			-0-
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4 1		-0-
03	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-			-0-
04	2280 X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	2356 X	1948	-0-	-408	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-			-0-
06	2190 X	2115	-0-	-75	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	1588	-0-	-675	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-			126
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-			126
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-			126
05	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	175	1	2686	2	N	115			241
						127	9							
06	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	185	1	2664	2	N	6	178 1		69
						7	9							
07	3069 X	2363	-0-	-706	-0-	149	1	2214	2	N	-0-			69

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	133	1	2461	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	174	1	3031	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	184	1	2832	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	191	1	2757	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	191	1	2850	2	Y	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
02	5432 X	4971	-0-	-461	-0-	255	1	4716	2	N	-0-			119
03	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	308	1	5369	2	N	-0-			119
04	5820 X	5106	-0-	-714	-0-	313	1	4787	2	N	5			124
						6	9							
05	5983 X	4487	-0-	-1496	-0-	274	1	4199	2	N	13			137
						14	9							
06	5790 X	5128	-0-	-662	-0-	329	1	4737	2	N	56			193
						62	9							
07	5673 X	4837	-0-	-836	-0-	304	1	4533	2	N	-0-			193
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
02	1708 N	1356	-0-	-352	-0-	70	1	1286	2	N	-0-			19
03	1519 N	750	-0-	-769	-0-	41	1	709	2	N	-0-			19
04	1230 N	713	-0-	-517	-0-	44	1	669	2	N	-0-			19
05	1488 N	747	-0-	-741	-0-	46	1	701	2	N	-0-			19
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	42	1	599	2	N	-0-			19
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	N	-0-	19	1	-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	191240 X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-	-0-
03	210490 X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-	-0-
04	203220 X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-	-0-
05	209994 X	188759	-0-	-21235	-0-	188759	2			N	-0-	-0-
06	200190 X	182331	-0-	-17859	-0-	182331	2			N	-0-	-0-
07	205096 X	192417	-0-	-12679	-0-	192417	2			N	-0-	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
02	2296 N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-	-0-
03	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-	-0-
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-	-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	223	1	2464	2	Y	-0-	-0-
06	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	288	1	2100	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	329	1	2110	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
02	3444 X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-	-0-
03	3813 X	1756	-0-	-2057	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-	-0-
04	2640 X	1849	-0-	-791	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-	-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	302	1	3329	2	Y	-0-	-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	547	1	3989	2	Y	-0-	-0-
*07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	550	1	3525	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
02	3444 X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-	-0-
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-	-0-
04	5010 X	3580	-0-	-1430	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-	-0-
05	5177 X	4464	-0-	-713	-0-	371	1	4093	2	Y	-0-	-0-
06	5010 X	4293	-0-	-717	-0-	517	1	3776	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	2467	-0-	-1222	-0-	333	1	2134	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	48	1	310	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
02	2800 N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	6828	-0-	3728	8231	587	1	6241	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4665	-0-	1665	9896	381	1	4284	2	Y	-0-	-0-
05	15488 X	5592	-0-	-9896	-0-	465	1	5127	2	Y	-0-	-0-
06	1980 X	729	-0-	-1251	-0-	88	1	641	2	Y	-0-	-0-
07	2046 X	739	-0-	-1307	-0-	100	1	639	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 #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	1316 N	506	-0-	-810	-0-			42	1	464	2	Y	-0-					-0-					
03	1519 N	860	-0-	-659	-0-			74	1	786	2	Y	-0-					-0-					
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-			111	1	1254	2	Y	-0-					-0-					
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-			140	1	1542	2	Y	-0-					-0-					
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-			195	1	1422	2	Y	-0-					-0-					
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			204	1	1308	2	Y	-0-					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	-	13246
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-			289	1	3194	2	Y	-0-					-0-					
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-			275	1	2927	2	Y	-0-					-0-					
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-			298	1	3353	2	Y	-0-					-0-					
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-			280	1	3085	2	Y	-0-					-0-					
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-			371	1	2705	2	Y	-0-					-0-					
*07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-			444	1	2842	2	Y	-0-					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	32	RRCID ->	235832	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11268	-	12308
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	-	12356
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-			68	1	754	2	Y	-0-					-0-					
03	837 N	827	-0-	-10	-0-			71	1	756	2	Y	-0-					-0-					
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-			75	1	844	2	Y	-0-					-0-					
05	899 N	888	-0-	-11	-0-			74	1	814	2	Y	-0-					-0-					
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-			101	1	739	2	Y	-0-					-0-					
07	961 N	844	-0-	-117	-0-			114	1	730	2	Y	-0-					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	-	12192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	-	12508
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-			535	1	5910	2	Y	-0-					-0-					
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-			420	1	4467	2	Y	-0-					-0-					
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-			453	1	5102	2	Y	-0-					-0-					
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-			338	1	3727	2	Y	-0-					-0-					
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-			498	1	3634	2	Y	-0-					-0-					
*07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-			413	1	2644	2	Y	-0-					-0-					

BLAIR, JOHN													WELL #:	26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	-	12284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-		-0-
03	2666 X	2093	-0-	-573	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-		-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-		-0-
05	2666 X	1299	-0-	-1367	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-		-0-
06	2040 X	480	-0-	-1560	-0-	58	1	422	2	Y	-0-		-0-
07	2666 X	1040	-0-	-1626	-0-	140	1	900	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536													
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-		-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	171	1	1251	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-		-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-		-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-		-0-
05	5363 X	4672	-0-	-691	-0-	388	1	4284	2	Y	-0-		-0-
06	5820 X	4021	-0-	-1799	-0-	485	1	3536	2	Y	-0-		-0-
*07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	838	1	5369	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
02	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	28	-0-	28	48	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	37	-0-	37	85	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
05	138 X	53	-0-	-85	-0-	4	1	49	2	Y	-0-		-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-		-0-
03	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809	2	Y	-0-		-0-
04	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912	2	Y	-0-		-0-
05	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	191	1	2107	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	229	1	1672	2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	1489	-0-	-960	-0-	201	1	1288	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	5092	-0-	-271	-0-	-0-	438	1	4654	2	Y	-0-			-0-
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	5191	2	Y	-0-			-0-
05	6541 X	4424	-0-	-2117	-0-	-0-	368	1	4056	2	Y	-0-			-0-
06	6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	-0-	348	1	2538	2	Y	-0-			-0-
07	6541 X	3825	-0-	-2716	-0-	-0-	516	1	3309	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093															
02	2016 X	1713	-0-	-303	-0-	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	-0-	177	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2412	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	967	-0-	-1013	-0-	-0-	117	1	850	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	603	-0-	-1443	-0-	-0-	81	1	522	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2816	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	-0-	363	1	2741	2	Y	-0-			-0-
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	3257	2	Y	-0-			-0-
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	3188	2	Y	-0-			-0-
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	2897	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	-0-	414	1	2495	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	3750	2	Y	-0-			-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3501	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	1403	-0-	-2257	-0-	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	2432	-0-	-1350	-0-	-0-	337	1	2095	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	2286	-0-	-1374	-0-	-0-	323	1	1963	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3117	-0-	-665	-0-	-0-	444	1	2673	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	969	2	Y	-0-			-0-
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
HORSESHOE UNIT																	
WELL #: 1													RRCID -> 265622				
COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10724 X	10098	-0-		-626	-0-	356	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	11718 X	11249	-0-		-469	-0-	400	1	10849	2	N	-0-					-0-
04	10860 X	10547	-0-		-313	-0-	391	1	10156	2	N	-0-					-0-
05	11222 X	10914	-0-		-308	-0-	402	1	10512	2	N	-0-					-0-
06	10890 X	10469	-0-		-421	-0-	407	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	11253 X	10823	-0-		-430	-0-	424	1	10395	2	N	4		4	8		-0-
							4	9									
BR/WOHLEB													WELL #: 1				
RRCID -> 282069													COMPL. DATE 02/27/2017				
TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022																	
02	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			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-
06	1 N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS													WELL #: 3				
RRCID -> 282216													COMPL. DATE 08/25/2016				
TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436																	
02	629 N	629	-0-		-0-	-0-	628	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	837 N	633	-0-		-204	-0-	632	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	766 N	766	-0-		-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	682 N	616	-0-		-66	-0-	615	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	607 N	607	-0-		-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	806 N	700	-0-		-106	-0-	698	2	2	9	N	2		2	8		-0-
T-BAR X SMITHERMAN													WELL #: 1				
RRCID -> 282968													COMPL. DATE 06/17/2017				
TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529																	
02	5 N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-		-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-		-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY													881167				
MILSTEAD													WELL #: 1				
RRCID -> 212894													COMPL. DATE 06/10/2017				
TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070																	
02	84 N	1	-0-		-83	-0-	1	2			Y	-0-					28
03	93 N	78	-0-		-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					28
04	76 N	76	-0-		-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					28
05	111 N	111	-0-		-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					28
06	90 N	53	-0-		-37	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					28
07	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					28
VARNER													WELL #: 1				
RRCID -> 216564													COMPL. DATE 06/30/2005				
TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A																	
02	2014 X	2014	-0-		-0-	-0-	33	1	1981	2	Y	-0-					25
03	3704 X	3704	-0-		-0-	-0-	45	1	3659	2	Y	-0-					25
04	1989 X	1989	-0-		-0-	-0-	44	1	1945	2	Y	-0-					25
05	1881 X	1881	-0-		-0-	-0-	26	1	1855	2	Y	-0-					25
06	2301 X	2301	-0-		-0-	-0-	34	1	2267	2	Y	-0-					25
07	1612 X	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-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														
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	886	-0-	-254	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
02	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
*07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965														
02	2800 N	2877	-0-	77	77	2877	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3132	-0-	32	109	3132	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	1722	-0-	-1098	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	1060	-0-	-1854	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	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														
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
*07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
02	1400 N	1391	-0-	-9	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658														
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-			-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	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														
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
02	4256 X	2270	-0-	-1986	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	1560	-0-	-1447	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
*07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2240 N	2043	-0-	-197	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1147	-0-	-683	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
02	1148 N	1093	-0-	-55	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2		N	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			-0-
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
02	3500 X	951	-0-	-2549	-0-	951 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	1823	-0-	-1866	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	1055	-0-	-2395	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	1044	-0-	-2831	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	976	-0-	-2155	-0-	976 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	61	-0-	-2969	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	56	-0-	-3075	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	60	-0-	-2970	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	137	-0-	-2994	-0-	137 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
02	2688 X	1928	-0-	-760	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2196	-0-	-749	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2066	-0-	-214	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
02	2744 X	2646	-0-	-98	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1788	-0-	-1062	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	2478 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-		-0-
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-		-0-
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2		N	-0-		-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-		-0-
*07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
06	1290 N	514	-0-	-776	-0-	514	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	420	-0-	-913	-0-	420	2		N	-0-		-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
02	4956 X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2		N	-0-		-0-
03	5611 X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2		N	-0-		-0-
04	5430 X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2		N	-0-		-0-
05	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2		N	-0-		-0-
06	5070 X	4694	-0-	-376	-0-	4694	2		N	-0-		-0-
*07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
02	4564 X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2		N	-0-		-0-
03	5053 X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2		N	-0-		-0-
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	2		N	-0-		-0-
06	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2		N	-0-		-0-
07	4991 X	3841	-0-	-1150	-0-	3841	2		N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
02	2156 N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
05	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
*07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-		-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-		-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-		-0-
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
*07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	771	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	553	-0-	-501	-0-	553	2	N	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
05	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	734	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3660	-0-	560	-0-	3660	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2	N	-0-			-0-
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2	N	-0-			-0-
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	7044	-0-	-272	-0-	7044	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5662	-0-	-1418	-0-	5662	2	N	-0-			-0-
*07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-			-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2	N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
02	1960 N	195	-0-	-1765	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	203	-0-	-1967	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	663	-0-	-867	-0-	663	2	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
02	2128 X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	2038	-0-	-122	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3511	-0-	-269	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
*07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	2	N	-0-			-0-
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2	N	-0-			-0-
04	690 N	560	-0-	-130	-0-	560	2	N	-0-			-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2	N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
02	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	33	-0-	-1424	-0-	33	2	N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-	-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2				N	-0-	-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2				N	-0-	-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2				N	-0-	-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2				N	-0-	-0-
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
02	5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2				N	-0-	-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2				N	-0-	-0-
04	5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2				N	-0-	-0-
05	5859	X	5095	-0-	-764	-0-	5095	2				N	-0-	-0-
06	6060	X	3911	-0-	-2149	-0-	3911	2				N	-0-	-0-
07	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	4936	2				N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
02	3528	X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2				N	-0-	-0-
03	3906	X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2				N	-0-	-0-
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2				N	-0-	-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2				N	-0-	-0-
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3619	2				N	-0-	-0-
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2				N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
02	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2				N	-0-	-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2				N	-0-	-0-
04	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2				N	-0-	-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2				N	-0-	-0-
06	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2				N	-0-	-0-
07	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
02	5992	X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2				N	-0-	-0-
03	6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	5516	2				N	-0-	-0-
04	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	2				N	-0-	-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2				N	-0-	-0-
06	5940	X	5351	-0-	-589	-0-	5351	2				N	-0-	-0-
07	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	5009	2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
02	4564	X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2				N	-0-	-0-
03	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2				N	-0-	-0-
04	4890	X	2818	-0-	-2072	-0-	2818	2				N	-0-	-0-
05	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2				N	-0-	-0-
06	4050	X	1325	-0-	-2725	-0-	1325	2				N	-0-	-0-
07	4185	X	838	-0-	-3347	-0-	838	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	2212 N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2			N	-0-	-0-
03	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			N	-0-	-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	-0-
*07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	-0-
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
02	1652 N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-	-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-	-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
06	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-	-0-
07	2356 N	1810	-0-	-546	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
02	3640 X	3180	-0-	-460	-0-	3180	2			N	-0-	-0-
03	4030 X	3062	-0-	-968	-0-	3062	2			N	-0-	-0-
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2			N	-0-	-0-
05	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977	2			N	-0-	-0-
06	3420 X	2358	-0-	-1062	-0-	2358	2			N	-0-	-0-
07	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	2699	2			N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
02	2800 N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-	-0-
05	8303 X	4081	-0-	-4222	-0-	4081	2			N	-0-	-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-	-0-
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	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 #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-					-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-					-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
02	2800 N	3706	-0-	906	906	3706	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2592	-0-	-508	398	2592	2	N	-0-					-0-
04	2106 N	1708	-0-	-398	-0-	1708	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	1280	-0-	-1448	-0-	1280	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	1829	-0-	-811	-0-	1829	2	N	-0-					-0-
07	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2	N	-0-					-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-					-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980														
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-					-0-
04	630 N	326	-0-	-304	-0-	326	2	N	-0-					-0-
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2	N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-					-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059														
02	3948 X	3682	-0-	-266	-0-	3682	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3929	-0-	-421	-0-	3929	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	4047	-0-	-448	-0-	4047	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-					-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-					-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-					-0-
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-					-0-
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-					-0-
*07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	1391	-0-	-1058	-0-	1391	2	N	-0-					-0-
04	2370 N	1270	-0-	-1100	-0-	1270	2	N	-0-					-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-					-0-
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-					-0-
*07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	2530 2				N	-0-			-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2				N	-0-			-0-
04	2700 X	2117	-0-	-583	-0-	2117 2				N	-0-			-0-
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480 2				N	-0-			-0-
06	3210 X	2287	-0-	-923	-0-	2287 2				N	-0-			-0-
07	3317 X	2084	-0-	-1233	-0-	2084 2				N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
02	3640 X	1897	-0-	-1743	-0-	1897 2				N	-0-			-0-
03	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2812 2				N	-0-			-0-
04	3900 X	655	-0-	-3245	-0-	655 2				N	-0-			-0-
05	4030 X	110	-0-	-3920	-0-	110 2				N	-0-			-0-
06	3900 X	455	-0-	-3445	-0-	455 2				N	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
02	4004 X	2387	-0-	-1617	-0-	2387 2				N	-0-			-0-
03	4278 X	2171	-0-	-2107	-0-	2171 2				N	-0-			-0-
04	4170 X	1378	-0-	-2792	-0-	1378 2				N	-0-			-0-
05	4309 X	2167	-0-	-2142	-0-	2167 2				N	-0-			-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2				N	-0-			-0-
*07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2				N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2				N	-0-			-0-
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2				N	-0-			-0-
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2				N	-0-			-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2				N	-0-			-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2				N	-0-			-0-
*07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2				N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2				N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2				N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2				N	-0-			-0-
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2				N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2				N	-0-			-0-
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2				N	-0-			-0-
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2				N	-0-			-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2				N	-0-			-0-
*07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 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														
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2				N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2				N	-0-			-0-
04	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1426 2				N	-0-			-0-
05	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2				N	-0-			-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2				N	-0-			-0-
07	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 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 #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-			-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2	N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
*07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	894	-0-	-186	-0-	894	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	2	N	-0-			-0-
06	930 N	363	-0-	-567	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	930 N	544	-0-	-386	-0-	544	2	N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
02	3276 X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	2704	-0-	-923	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
*07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
02	1064 N	766	-0-	-298	-0-	766	2	N	-0-			-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4508 X	4032	-0-	-476	-0-	4032 2	N	-0-			-0-		
03	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066 2	N	-0-			-0-		
04	4830 X	3432	-0-	-1398	-0-	3432 2	N	-0-			-0-		
05	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3888 2	N	-0-			-0-		
06	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3984 2	N	-0-			-0-		
07	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	4042 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-		
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-			-0-		
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2	N	-0-			-0-		
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2	N	-0-			-0-		
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2	N	-0-			-0-		
*07	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2	N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
02	3556 X	2698	-0-	-858	-0-	2698 2	N	-0-			-0-		
03	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	3260 2	N	-0-			-0-		
04	3480 X	2764	-0-	-716	-0-	2764 2	N	-0-			-0-		
05	3596 X	2593	-0-	-1003	-0-	2593 2	N	-0-			-0-		
06	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3279 2	N	-0-			-0-		
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
02	4060 X	3362	-0-	-698	-0-	3362 2	N	-0-			-0-		
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369 2	N	-0-			-0-		
04	4290 X	4168	-0-	-122	-0-	4168 2	N	-0-			-0-		
05	4433 X	3400	-0-	-1033	-0-	3400 2	N	-0-			-0-		
06	4230 X	3955	-0-	-275	-0-	3955 2	N	-0-			-0-		
07	4371 X	4025	-0-	-346	-0-	4025 2	N	-0-			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
02	1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173 2	N	-0-			-0-		
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2	N	-0-			-0-		
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145 2	N	-0-			-0-		
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300 2	N	-0-			-0-		
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			-0-		
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223 2	N	-0-			-0-		
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-		
04	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396 2	N	-0-			-0-		
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-			-0-		
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353 2	N	-0-			-0-		
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2	N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-			-0-		
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-			-0-		
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-			-0-		
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-			-0-		
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-			-0-		
*07	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														
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-					-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-					-0-
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-					-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-					-0-
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-					-0-
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-					-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-					-0-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-					-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-					-0-
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-					-0-
*07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
02	6104 X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2	N	-0-					-0-
03	6758 X	6750	-0-	-8	-0-	6750	2	N	-0-					-0-
04	6540 X	5883	-0-	-657	-0-	5883	2	N	-0-					-0-
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	5983	-0-	-557	-0-	5983	2	N	-0-					-0-
07	6758 X	1089	-0-	-5669	-0-	1089	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
02	3416 X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	2787	-0-	-995	-0-	2787	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2	N	-0-					-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3102	-0-	-558	-0-	3102	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3144	-0-	-421	-0-	3144	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
02	2660 X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2	N	-0-					-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2330	-0-	-370	-0-	2330	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	1710	-0-	-1080	-0-	1710	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-					-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2	N	-0-					-0-
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-					-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	N	-0-					-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2	N	-0-					-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-					-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	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 #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2859	-0-	-501	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	780 X	764	-0-	-16	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
02	1232 X	902	-0-	-330	-0-	902	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15		151
03	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-		151
04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3566	2	21	9	N	19		170
05	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			N	-0-		170
06	3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3491	2	11	9	N	10		180
07	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-		180
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907													
02	5516 X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5140	-0-	-967	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	2356	-0-	-3554	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	1919	-0-	-4188	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4357	-0-	-623	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
*07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
04	3300 X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
07	2573 X	2060	-0-	-513	-0-	2060	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
02	2940 X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2		N	-0-				-0-
04	2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	1725	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	1780	-0-	-890	-0-	1780	2		N	-0-				-0-
*07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
02	1092 N	926	-0-	-166	-0-	926	2		N	-0-				-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2		N	-0-				-0-
04	1440 N	765	-0-	-675	-0-	765	2		N	-0-				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-				-0-
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-				-0-
03	2046 X	1625	-0-	-421	-0-	1625	2		N	-0-				-0-
04	1980 X	1377	-0-	-603	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
05	2046 X	1738	-0-	-308	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
06	1980 X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
07	2046 X	1440	-0-	-606	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-				-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-				-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
02	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3023	-0-	-307	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	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												
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	2	N	-0-			-0-
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2	N	-0-			-0-
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2	N	-0-			-0-
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3160	-0-	-591	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3252	-0-	-499	-0-	3252	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
02	3724 X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2	N	-0-			70
03	4123 X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2	N	-0-			70
04	4230 X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2	N	-0-			70
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6902	2	22 9 N	20			90
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5228	2	66 9 N	60			150
*07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	N	-0-			150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-				-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-				-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-				-0-
05	4650 X	3631	-0-	-1019	-0-	3631	2		N	-0-				-0-
06	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2		N	-0-				-0-
07	4650 X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
02	756 N	349	-0-	-407	-0-	349	2		N	-0-				-0-
03	806 N	387	-0-	-419	-0-	387	2		N	-0-				-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-				-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-				-0-
03	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2		N	-0-				-0-
04	3270 X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-				-0-
06	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	2832	2		N	-0-				-0-
07	3379 X	2738	-0-	-641	-0-	2738	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
02	2240 X	2001	-0-	-239	-0-	2001	2		N	-0-				-0-
03	2480 X	596	-0-	-1884	-0-	596	2		N	-0-				-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-		2		N	-0-				-0-
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3511	-0-	511	511	3511	2		N	-0-				-0-
*07	2841 N	2330	-0-	-511	-0-	2330	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-				-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-				-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-				-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
02	896 N	399	-0-	-497	-0-	399	2		N	-0-				-0-
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	466	2		N	-0-				-0-
04	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	2		N	-0-				-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-				-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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 #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-					-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-					-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-					-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-					-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-					-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
02	1708 N	248	-0-	-1460	-0-	248	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1094	-0-	-736	-0-	1094	2	N	-0-					-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2	N	-0-					-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-					-0-
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-					-0-
04	360 X	34	-0-	-326	-0-	34	2	N	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-					-0-
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-					-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-					-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2	N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-					-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-					-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-					-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-					-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
02	1008 N	804	-0-	-204	-0-	804	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2	N	-0-					-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-					-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	811	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 #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	4172 X	3864 -0-	-308 -0-	3864 2	N	-0-						-0-
03	4619 X	3995 -0-	-624 -0-	3995 2	N	-0-						-0-
04	4440 X	4199 -0-	-241 -0-	4199 2	N	-0-						-0-
05	4720 X	4720 -0-	-0- -0-	4720 2	N	-0-						-0-
06	4622 X	4622 -0-	-0- -0-	4622 2	N	-0-						-0-
*07	4515 X	4515 -0-	-0- -0-	4515 2	N	-0-						-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
02	1120 N	1120 -0-	-0- -0-	1120 2	N	-0-						-0-
03	1238 N	1238 -0-	-0- -0-	1238 2	N	-0-						-0-
04	1141 N	1141 -0-	-0- -0-	1141 2	N	-0-						-0-
05	1206 N	1206 -0-	-0- -0-	1206 2	N	-0-						-0-
06	964 N	964 -0-	-0- -0-	964 2	N	-0-						-0-
*07	1191 N	1191 -0-	-0- -0-	1191 2	N	-0-						-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
02	532 N	401 -0-	-131 -0-	401 2	N	-0-						-0-
03	558 N	376 -0-	-182 -0-	376 2	N	-0-						-0-
04	390 N	378 -0-	-12 -0-	378 2	N	-0-						-0-
05	434 N	366 -0-	-68 -0-	366 2	N	-0-						-0-
06	360 N	351 -0-	-9 -0-	351 2	N	-0-						-0-
07	403 N	377 -0-	-26 -0-	377 2	N	-0-						-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
02	699 N	699 -0-	-0- -0-	699 2	N	-0-						-0-
03	837 N	715 -0-	-122 -0-	715 2	N	-0-						-0-
04	3000 N	5135 -0-	2135 -0-	5135 2	N	-0-						-0-
05	3100 N	3521 -0-	421 -0-	2556 2	N	-0-						-0-
06	3000 N	2031 -0-	-969 -0-	1587 2	N	-0-						-0-
*07	3274 X	1687 -0-	-1587 -0-	1687 2	N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
02	1820 N	1609 -0-	-211 -0-	1609 2	N	-0-						-0-
03	1736 N	1612 -0-	-124 -0-	1612 2	N	-0-						-0-
04	1770 N	1651 -0-	-119 -0-	1651 2	N	-0-						-0-
05	1767 N	1638 -0-	-129 -0-	1638 2	N	-0-						-0-
06	1560 N	1527 -0-	-33 -0-	1527 2	N	-0-						-0-
07	1705 N	1509 -0-	-196 -0-	1509 2	N	-0-						-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
02	1820 N	1724 -0-	-96 -0-	1724 2	N	-0-						-0-
03	2015 N	1920 -0-	-95 -0-	1920 2	N	-0-						-0-
04	1950 N	1898 -0-	-52 -0-	1898 2	N	-0-						-0-
05	1922 N	1890 -0-	-32 -0-	1890 2	N	-0-						-0-
06	2251 N	2251 -0-	-0- -0-	2251 2	N	-0-						-0-
*07	2718 N	2718 -0-	-0- -0-	2718 2	N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
02	1512 N	1453 -0-	-59 -0-	1453 2	N	-0-						-0-
03	1643 N	1548 -0-	-95 -0-	1548 2	N	-0-						-0-
04	1560 N	1485 -0-	-75 -0-	1485 2	N	-0-						-0-
05	1612 N	1492 -0-	-120 -0-	1492 2	N	-0-						-0-
06	1500 N	1418 -0-	-82 -0-	1418 2	N	-0-						-0-
07	1550 N	1428 -0-	-122 -0-	1428 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2	N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-					-0-
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-					-0-
04	1440 X	556	-0-	-884	-0-	556	2	N	-0-					-0-
05	1488 X	1455	-0-	-33	-0-	1455	2	N	-0-					-0-
06	1440 X	861	-0-	-579	-0-	861	2	N	-0-					-0-
07	1488 X	459	-0-	-1029	-0-	459	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3552	-0-	-48	-0-	3552	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	3063	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
02	2716 N	1821	-0-	-895	-0-	1821	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1905	-0-	-135	-0-	1905	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2	N	-0-					-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-					-0-
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-					-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-					-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-					-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-					-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-					-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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														
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2	N	-0-					-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2	N	-0-					-0-
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-					-0-
05	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	5196	2	N	-0-					-0-
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-					-0-
07	5239 X	4396	-0-	-843	-0-	4396	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 #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292 2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2265	-0-	-1005	-0-	2265 2			N	-0-					-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2007	-0-	-1263	-0-	2007 2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3273 2			N	-0-					-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928															
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1323 2			N	-0-					-0-
04	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			N	-0-					-0-
05	1736 X	1497	-0-	-239	-0-	1497 2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1630	-0-	-50	-0-	1630 2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1688	-0-	-513	-0-	1688 2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937															
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372 2			N	-0-					-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2			N	-0-					-0-
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	400 2			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-					-0-
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	340 2			N	-0-					-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2			N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744															
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-					-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920															
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-					-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2			N	-0-					-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2			N	-0-					-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844															
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1383 2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349 2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1245	-0-	-460	-0-	1245 2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1024 2			N	-0-					-0-
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110															
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-					-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2			N	-0-					-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2			N	-0-					-0-
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-					-0-
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-					-0-
*07	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872 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 #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-	
03	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2	N	-0-			-0-	
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864 2	N	-0-			-0-	
05	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1976 2	N	-0-			-0-	
06	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	1869 2	N	-0-			-0-	
07	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796 2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-			-0-	
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-			-0-	
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-			-0-	
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	-0-			-0-	
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-			-0-	
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			-0-	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-			-0-	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-	
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-			-0-	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680 2	N	-0-			-0-	
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-			-0-	
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	3133	-0-	133	-0-	3133 2	N	-0-			-0-	
05	2834 N	2701	-0-	-133	-0-	2701 2	N	-0-			-0-	
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-			-0-	
*07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
02	2800 X	2635	-0-	-165	-0-	2635 2	N	-0-			-0-	
03	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	2252 2	N	-0-			-0-	
04	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752 2	N	-0-			-0-	
05	3255 X	2515	-0-	-740	-0-	2515 2	N	-0-			-0-	
06	3150 X	1837	-0-	-1313	-0-	1837 2	N	-0-			-0-	
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	2324 2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-			-0-	
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-			-0-	
04	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2541 2	N	-0-			-0-	
05	2759 N	2293	-0-	-466	-0-	2293 2	N	-0-			-0-	
06	2670 N	2124	-0-	-546	-0-	2124 2	N	-0-			-0-	
07	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2546 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-			-0-
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
*07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
02	2072 N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
02	1817 N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
04	1860 X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
05	1922 X	1364	-0-	-558	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
06	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
*07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
*07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
05	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
*07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	4065	-0-	-27	-0-	4065	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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	2184 N	2021	-0-	-163	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
03	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
02	2044 N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
*07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
02	2800 N	4990	-0-	2190	4710	4990	2	N	-0-			13
03	8418 X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2	N	-0-			13
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			13
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-			13
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3361	2	39 9 N	35			48
*07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5086	2	54 9 N	49			97
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
02	2156 N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-			-0-
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-			-0-
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-			-0-
*07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	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												
02	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019															
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843															
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-				-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537															
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-				-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
*07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-				-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962															
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760															
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2856 X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2	N	-0-				-0-	
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-				-0-	
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-				-0-	
05	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2	N	-0-				-0-	
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	2901	2	N	-0-				-0-	
07	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2	N	-0-				-0-	
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2	N	-0-				-0-	
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-				-0-	
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-				-0-	
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-				-0-	
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2	N	-0-				-0-	
*07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2	N	-0-				-0-	
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
02	2240 N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2	N	-0-				-0-	
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-				-0-	
04	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2	N	-0-				-0-	
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-				-0-	
06	2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2	N	-0-				-0-	
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-				-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	2	N	-0-				-0-	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-				-0-	
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2	N	-0-				-0-	
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-				-0-	
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2	N	-0-				-0-	
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-				-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-				-0-	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-				-0-	
04	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2	N	-0-				-0-	
05	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2	N	-0-				-0-	
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-				-0-	
07	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
02	1708 X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2	N	-0-				-0-	
03	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2	N	-0-				-0-	
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2	N	-0-				-0-	
05	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2	N	-0-				-0-	
06	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2	N	-0-				-0-	
07	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-				-0-	
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-				-0-	
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-				-0-	
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-				-0-	
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2	N	-0-				-0-	
*07	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	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 #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744														
02	896 X	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	992 X	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-			-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	930 X	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	840 X	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	868 X	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
02	5152 X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2			N	-0-			23
03	5704 X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2			N	-0-			23
04	5520 X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2			N	-0-			23
05	5704 X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2			N	-0-			23
06	5040 X	3983	-0-	-1057	-0-	3977	2	6	9	N	5			28
07	5053 X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-			-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	780	-0-	-1111	-0-	780	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-			-0-
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-			-0-
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-			-0-
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
02	2800 N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3982	-0-	882	1406	3982	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3757	-0-	757	2163	3757	2			N	-0-			-0-
05	5713 X	3550	-0-	-2163	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
02	2128 X	1781	-0-	-347	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	1975	-0-	-1249	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1730	-0-	-1390	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	1786	-0-	-1438	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
06	2070 X	1678	-0-	-392	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	1984 X	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
02	1652 X	1643	-0-	-9	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
02	1120 N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	836	-0-	-364	-0-	836	2			N	-0-			-0-
05	992 N	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-			-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-			-0-	
03	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727 2			N	-0-			-0-	
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2			N	-0-			-0-	
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700 2			N	-0-			-0-	
06	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575 2			N	-0-			-0-	
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594 2			N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
02	1484 N	1450	-0-	-34	-0-	1450 2			N	-0-			-0-	
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			N	-0-			-0-	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-			-0-	
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			N	-0-			-0-	
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	1569 2			N	-0-			-0-	
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2			N	-0-			-0-	
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2			N	-0-			-0-	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-			-0-	
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-			-0-	
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-			-0-	
07	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	2280 2			N	-0-			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-			-0-	
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2			N	-0-			-0-	
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-			-0-	
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-			-0-	
06	3000 N	3063	-0-	63	63	3063 2			N	-0-			-0-	
*07	3098 N	3035	-0-	-63	-0-	3035 2			N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
02	3304 X	2311	-0-	-993	-0-	2311 2			N	-0-			-0-	
03	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668 2			N	-0-			-0-	
04	3480 X	1756	-0-	-1724	-0-	1756 2			N	-0-			-0-	
05	3596 X	822	-0-	-2774	-0-	822 2			N	-0-			-0-	
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2			N	-0-			-0-	
*07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2			N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-			-0-	
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189 2			N	-0-			-0-	
04	2370 N	1829	-0-	-541	-0-	1829 2			N	-0-			-0-	
05	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	1909 2			N	-0-			-0-	
06	2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892 2			N	-0-			-0-	
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-			-0-	
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			-0-	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-	
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-			-0-	
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-	
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
02	1764 N	1313	-0-	-451	-0-	1313 2	N	-0-			-0-	
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409 2	N	-0-			-0-	
04	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326 2	N	-0-			-0-	
05	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379 2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153 2	N	-0-			-0-	
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-			-0-	
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-			-0-	
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			-0-	
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-			-0-	
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-			-0-	
*07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-			-0-	
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	N	-0-			-0-	
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	N	-0-			-0-	
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2	N	-0-			-0-	
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2	N	-0-			-0-	
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-			-0-	
03	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921 2	N	-0-			-0-	
04	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	1893 2	N	-0-			-0-	
05	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190 2	N	-0-			-0-	
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-			-0-	
07	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
02	1568 N	1126	-0-	-442	-0-	1126 2	N	-0-			-0-	
03	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1396 2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	754	-0-	-806	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177 2	N	-0-			-0-	
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-			-0-	
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2227 2	N	-0-			-0-	
04	2040 N	1698	-0-	-342	-0-	1698 2	N	-0-			-0-	
05	2418 N	658	-0-	-1760	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
06	2160 N	508	-0-	-1652	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	493	-0-	-1274	-0-	493 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-	
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	2222	2	N	-0-			-0-	
03	2883 X	1669	-0-	-1214	-0-	1669	2	N	-0-			-0-	
04	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2	N	-0-			-0-	
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-	
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-			-0-	
*07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-	
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-	
04	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	2278	2	N	-0-			-0-	
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-	
06	2070 N	1800	-0-	-270	-0-	1800	2	N	-0-			-0-	
07	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
02	4676 X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2	N	-0-			-0-	
03	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2	N	-0-			-0-	
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2	N	-0-			-0-	
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-			-0-	
06	5010 X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2	N	-0-			-0-	
07	5177 X	3629	-0-	-1548	-0-	3629	2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-	
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-	
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			-0-	
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-	
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-	
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-	
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-	
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-	
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-	
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-	
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-	
*07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-						-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2				N	-0-						-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2				N	-0-						-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2				N	-0-						-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2				N	-0-						-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2				N	-0-						-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344																				
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	688	2				N	-0-						-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	758	2				N	-0-						-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-						-0-
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-						-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2				N	-0-						-0-
*07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2				N	-0-						-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590																				
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-						-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2				N	-0-						-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-						-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-						-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-						-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-						-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926																				
02	3976 X	2738	-0-	-1238	-0-	-0-	-0-	2738	2				N	-0-						-0-
03	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	-0-	-0-	2991	2				N	-0-						-0-
04	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	2619	2				N	-0-						-0-
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-	-0-	-0-	2676	2				N	-0-						-0-
06	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	2957	2				N	-0-						-0-
07	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	2971	2				N	-0-						-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987																				
02	3304 X	3231	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	3231	2				N	-0-						-0-
03	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	3337	2				N	-0-						-0-
04	3270 X	3139	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	3139	2				N	-0-						-0-
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	-0-	-0-	2705	2				N	-0-						-0-
06	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	2825	2				N	-0-						-0-
07	3565 X	1838	-0-	-1727	-0-	-0-	-0-	1838	2				N	-0-						-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																				
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2				N	-0-						-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2				N	-0-						-0-
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-						-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2				N	-0-						-0-
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	2				N	-0-						-0-
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2				N	-0-						-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																				
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-						-0-
03	806 N	419	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	419	2				N	-0-						-0-
04	780 N	14	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-						-0-
05	806 N	26	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-						-0-
06	420 N	7	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
02	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
02	3192 X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2	N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2816	-0-	-634	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	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												
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
*07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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 #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001													
02	2324 X	819	-0-	-1505	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	787	-0-	-1786	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	783	-0-	-387	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	483	-0-	-788	-0-	483	2		N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510													
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928													
02	1064 N	725	-0-	-339	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	827	-0-	-313	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126													
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074													
02	3276 X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
*07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
03	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	806	-0-	-574	-0-	806	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	561	-0-	-865	-0-	561	2		N	-0-		-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
*07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
02	1624 N	830	-0-	-794	-0-	830	2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
04	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
02	2660 X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
04	2850 X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-		-0-
06	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
07	2542 X	2265	-0-	-277	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
02	2576 X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
*07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
02	5460 X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
06	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5454	-0-	-312	-0-	5454	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
02	2128 N	1972	-0-	-156	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	4305	-0-	1205	1205	4305	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
02	2072 X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
*07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
02	3136 X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
02	4032 X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2531	-0-	-1549	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
02	1428 X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1581 X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	1356	-0-	-225	-0-	1356	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 #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	726	-0-	-855	-0-	726	2			N	-0-			-0-
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
02	2800 N	2938	-0-	138	405	2938	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3234	-0-	134	539	3234	2			N	-0-			-0-
04	3203 X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
03	10354 X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
*07	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
*07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
02	728 X	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
*07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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														
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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 #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
02	1225 N	1225 -0-	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-				-0-
03	1446 N	1446 -0-	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-				-0-
04	1396 N	1396 -0-	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-				-0-
05	1459 N	1459 -0-	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-				-0-
06	1319 N	1319 -0-	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-				-0-
*07	1363 N	1363 -0-	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-				-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
02	1848 X	1724 -0-	-124	-0-	-0-	1724 2	N	-0-				-0-
03	2431 X	2431 -0-	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-				-0-
04	3414 X	3414 -0-	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-				-0-
05	3312 X	3312 -0-	-0-	-0-	-0-	3312 2	N	-0-				-0-
06	2788 X	2788 -0-	-0-	-0-	-0-	2788 2	N	-0-				-0-
07	3534 X	2613 -0-	-921	-0-	-0-	2613 2	N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
02	1545 N	1545 -0-	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-				-0-
03	1240 N	971 -0-	-269	-0-	-0-	971 2	N	-0-				-0-
04	1170 N	938 -0-	-232	-0-	-0-	938 2	N	-0-				-0-
05	1705 N	982 -0-	-723	-0-	-0-	982 2	N	-0-				-0-
06	1076 N	1076 -0-	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-				-0-
*07	1257 N	1257 -0-	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
02	444 N	444 -0-	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-				-0-
03	558 N	480 -0-	-78	-0-	-0-	480 2	N	-0-				-0-
04	510 N	441 -0-	-69	-0-	-0-	441 2	N	-0-				-0-
05	496 N	454 -0-	-42	-0-	-0-	454 2	N	-0-				-0-
06	450 N	410 -0-	-40	-0-	-0-	410 2	N	-0-				-0-
07	465 N	390 -0-	-75	-0-	-0-	390 2	N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
02	2195 N	2195 -0-	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-				-0-
03	2171 N	2171 -0-	-0-	-0-	-0-	2171 2	N	-0-				-0-
04	2528 N	2528 -0-	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-				-0-
05	2378 N	2378 -0-	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-				-0-
06	2127 N	2127 -0-	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-				-0-
*07	2277 N	2277 -0-	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
02	757 N	757 -0-	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-				-0-
03	868 N	821 -0-	-47	-0-	-0-	821 2	N	-0-				-0-
04	776 N	776 -0-	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-				-0-
05	837 N	784 -0-	-53	-0-	-0-	784 2	N	-0-				-0-
06	780 N	729 -0-	-51	-0-	-0-	729 2	N	-0-				-0-
07	806 N	745 -0-	-61	-0-	-0-	745 2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
02	2212 X	1910 -0-	-302	-0-	-0-	1910 2	N	-0-				-0-
03	2728 X	2022 -0-	-706	-0-	-0-	2022 2	N	-0-				-0-
04	2640 X	2042 -0-	-598	-0-	-0-	2042 2	N	-0-				-0-
05	2728 X	2356 -0-	-372	-0-	-0-	2356 2	N	-0-				-0-
06	2104 X	2104 -0-	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-				-0-
07	2108 X	2048 -0-	-60	-0-	-0-	2048 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 #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-				-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-				-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-				-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
*07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770															
02	2688 X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-				-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-				-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
*07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488															
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
04	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
05	3596 X	1573	-0-	-2023	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
06	3480 X	1732	-0-	-1748	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
07	2325 X	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064															
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
03	4092 X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2			N	-0-				-0-
06	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
07	4061 X	3306	-0-	-755	-0-	3306	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064															
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-				-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-				-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-				-0-
*07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020															
02	2520 X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	767	-0-	-2023	-0-	767	2			N	-0-				-0-
04	2700 X	915	-0-	-1785	-0-	915	2			N	-0-				-0-
05	2790 X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-				-0-
06	2700 X	2062	-0-	-638	-0-	2062	2			N	-0-				-0-
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730															
02	2744 X	1934	-0-	-810	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
03	4092 X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
06	2070 X	1439	-0-	-631	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
*07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-						-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-						-0-
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-						-0-
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-						-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-						-0-
*07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-						-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972																	
02	2128 N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-						-0-
03	2263 N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2			N	-0-						-0-
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-						-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-						-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-						-0-
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-						-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310																	
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-						-0-
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-						-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-						-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-						-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-						-0-
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-						-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068																	
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-						-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-						-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-						-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-						-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-						-0-
*07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-						-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544																	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-						-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-						-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-						-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-						-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-						-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-						-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810																	
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-						-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-						-0-
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-						-0-
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-						-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-						-0-
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-						-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194																	
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-						-0-
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-						-0-
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-						-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-						-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-						-0-
*07	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2931	-0-	-65	-0-	2931	2	N	-0-
03	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2	N	-0-
04	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2	N	-0-
05	3255 X	1085	-0-	-2170	-0-	1085	2	N	-0-
06	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975	2	N	-0-
07	3255 X	956	-0-	-2299	-0-	956	2	N	-0-
CORYR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088									
02	5404 X	4648	-0-	-756	-0-	4648	2	N	-0-
03	5487 X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2	N	-0-
04	5310 X	4804	-0-	-506	-0-	4804	2	N	-0-
05	5487 X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2	N	-0-
06	5310 X	4488	-0-	-822	-0-	4488	2	N	-0-
07	5425 X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610									
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458									
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2	N	-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506									
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830									
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-
*07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664									
02	4732 X	4086	-0-	-646	-0-	4086	2	N	-0-
03	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	4788	2	N	-0-
04	5010 X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2	N	-0-
05	5177 X	4547	-0-	-630	-0-	4547	2	N	-0-
06	4620 X	4350	-0-	-270	-0-	4350	2	N	-0-
07	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2912 X	2307	-0-	-605	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
03	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				-0-
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-				-0-
06	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959															
02	23380 X	12098	-0-	-11282	-0-	12098	2			N	-0-				-0-
03	25885 X	11781	-0-	-14104	-0-	11781	2			N	-0-				-0-
04	21300 X	10137	-0-	-11163	-0-	10137	2			N	-0-				-0-
05	18135 X	9507	-0-	-8628	-0-	9507	2			N	-0-				-0-
06	14970 X	8482	-0-	-6488	-0-	8482	2			N	-0-				-0-
07	13392 X	7768	-0-	-5624	-0-	7768	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634															
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-				-0-
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-				-0-
04	3660 X	2955	-0-	-705	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
05	3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3264	2			N	-0-				-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	1902	-0-	-1880	-0-	1902	2			N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322															
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-				-0-
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-				-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-				-0-
07	1984 N	1176	-0-	-808	-0-	1176	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654															
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
03	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-				-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776															
02	3780 X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-				-0-
03	4154 X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-				-0-
04	3990 X	3632	-0-	-358	-0-	3632	2			N	-0-				-0-
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			N	-0-				-0-
06	3990 X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
*07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171															
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-				-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-				-0-
04	3450 X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-				-0-
06	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	2802	2			N	-0-				-0-
07	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-		-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-		-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
05	2139	X	1936	-0-	-203	-0-	1936	2		N	-0-		-0-
06	2070	X	1985	-0-	-85	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
*07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-		-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5	110
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5989	2	13	9	N	12	122
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5711	2	52	9	N	47	169
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5844	2	20	9	N	18	187
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4938	2	6	9	N	5	192
07	5301	X	4646	-0-	-655	-0-	4638	2	8	9	N	7	199

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-	-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-	-0-
04	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	4206	2			N	-0-	-0-
05	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-	-0-
06	4740	X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-	-0-
07	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	3807	2			N	-0-	-0-
03	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-	-0-
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-	-0-
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	2			N	-0-	-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-	-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3914	2			N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
03	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
04	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
05	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			N	-0-	-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-				-0-
03	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-				-0-
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-				-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-				-0-
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-				-0-
*07	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990															
02	756 X	365	-0-	-391	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03	837 X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	750 X	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-				-0-
05	775 X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	510 X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034															
02	1680 X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882															
02	3752 X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
03	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-				-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-				-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-				-0-
06	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-				-0-
07	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750															
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-				-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-				-0-
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-				-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-				-0-
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-				-0-
*07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453															
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998															
02	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-				-0-
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
05	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-				-0-
06	3750 X	2710	-0-	-1040	-0-	2710	2			N	-0-				-0-
07	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2910	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128									
02	4228 X	3786	-0-	-442	-0-	3786 2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350 2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	4027 2	N	-0-	-0-
05	4681 X	4312	-0-	-369	-0-	4312 2	N	-0-	-0-
06	4530 X	4025	-0-	-505	-0-	4025 2	N	-0-	-0-
*07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	N	-0-	-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052									
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1966 2	N	-0-	-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856 2	N	-0-	-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-	-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3118	-0-	18	18	3118 2	N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908									
02	4228 X	3377	-0-	-851	-0-	3377 2	N	-0-	-0-
03	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	3203 2	N	-0-	-0-
04	4530 X	2668	-0-	-1862	-0-	2668 2	N	-0-	-0-
05	4650 X	3329	-0-	-1321	-0-	3329 2	N	-0-	-0-
06	4500 X	2467	-0-	-2033	-0-	2467 2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3144	-0-	-607	-0-	3144 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090									
02	3864 X	3269	-0-	-595	-0-	3269 2	N	-0-	-0-
03	4278 X	3357	-0-	-921	-0-	3357 2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448 2	N	-0-	-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3290	-0-	-250	-0-	3290 2	N	-0-	-0-
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086 2	N	-0-	-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450									
02	868 N	235	-0-	-633	-0-	235 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481 2	N	-0-	-0-
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	167 2	N	-0-	-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2	N	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084									
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-	-0-
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-	-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-	-0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	N	-0-	-0-
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-	-0-
07	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118 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 #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2576 X	997	-0-	-1579	-0-	997 2		N	-0-			-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-			-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-			-0-
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
02	3108 X	2552	-0-	-556	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2354	-0-	-496	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
02	3444 X	3090	-0-	-354	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
*07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
*07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
02	2268 N	2214	-0-	-54	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2149	-0-	-371	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	2061 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	361	-0-	-367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	806 N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988																
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3192	-0-	-528	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2936	-0-	-664	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734																
02	3696 X	890	-0-	-2806	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090																
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062																
02	2156 N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	689	-0-	-1636	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858																
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530																
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	8361	-0-	-939	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	9375	-0-	-235	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814																
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006																
02	2604 X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1483	-0-	-167	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
*07	2523 N	2482	-0-	-41	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816																
02	4088 X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252																
02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2678	-0-	-1538	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965																
02	36838 X	36838	-0-	-0-	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
03	38249 X	38249	-0-	-0-	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
04	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
05	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	38007	2			N	-0-					-0-
06	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
07	33015 X	31107	-0-	-1908	-0-	31107	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																
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5824 X	248	-0-	-5576	-0-	248	2	N	-0-			-0-	
03	6355 X	4103	-0-	-2252	-0-	4103	2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3028	-0-	-722	-0-	3028	2	N	-0-			-0-	
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2	N	-0-			-0-	
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2	N	-0-			-0-	
*07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-	
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-			-0-	
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			-0-	
05	2759 X	1390	-0-	-1369	-0-	1390	2	N	-0-			-0-	
06	3240 X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2	N	-0-			-0-	
07	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-			-0-	
03	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2	N	-0-			-0-	
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			-0-	
05	5115 X	3628	-0-	-1487	-0-	3628	2	N	-0-			-0-	
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-			-0-	
*07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-	
03	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1426	2	N	-0-			-0-	
04	2310 X	441	-0-	-1869	-0-	441	2	N	-0-			-0-	
05	2387 X	5	-0-	-2382	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
06	2310 X	218	-0-	-2092	-0-	218	2	N	-0-			-0-	
07	2108 X	20	-0-	-2088	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			-0-	
04	2250 N	1516	-0-	-734	-0-	1516	2	N	-0-			-0-	
05	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335	2	N	-0-			-0-	
06	2100 N	1681	-0-	-419	-0-	1681	2	N	-0-			-0-	
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-	
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934													
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-	
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-	
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-	
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6608 X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
03	6975 X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
04	6750 X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
05	6975 X	5135	-0-	-1840	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
06	6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
07	6727 X	4339	-0-	-2388	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
02	2044 N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1489	-0-	-701	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
07	2697 N	2208	-0-	-489	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
*07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
02	2072 N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-			-0-
*07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-				-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-				-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-				-0-
05	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	3246	2	N	-0-				-0-
06	5640 X	3707	-0-	-1933	-0-	3707	2	N	-0-				-0-
07	5828 X	2649	-0-	-3179	-0-	2649	2	N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938													
02	6244 X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2	N	-0-				-0-
03	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2	N	-0-				-0-
04	6360 X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2	N	-0-				-0-
05	6758 X	5275	-0-	-1483	-0-	5275	2	N	-0-				-0-
06	6540 X	3083	-0-	-3457	-0-	3083	2	N	-0-				-0-
07	6758 X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2	N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066													
02	2688 X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2	N	-0-				-0-
03	2976 X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2	N	-0-				-0-
04	2880 X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2	N	-0-				-0-
05	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2	N	-0-				-0-
06	2760 X	1807	-0-	-953	-0-	1807	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2	N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482													
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-				-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-				-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-				-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-				-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-				-0-
07	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2	N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656													
02	7588 X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2	N	-0-				-0-
03	8401 X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2	N	-0-				-0-
04	7770 X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2	N	-0-				-0-
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2	N	-0-				-0-
06	6360 X	5858	-0-	-502	-0-	5858	2	N	-0-				-0-
*07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2	N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177													
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2	N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-				-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068													
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	N	-0-				-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-				-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-				-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-				-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2	N	-0-				-0-
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4368 X	2881	-0-	-1487	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4068	-0-	-612	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
05	4836 X	3026	-0-	-1810	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2485	-0-	-2195	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
07	4836 X	2543	-0-	-2293	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5351	-0-	-229	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	5048	-0-	-322	-0-	5048 2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5158	-0-	-794	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
06	5760 X	4906	-0-	-854	-0-	4906 2		N	-0-			-0-
07	5952 X	4703	-0-	-1249	-0-	4703 2		N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
02	1904 N	1190	-0-	-714	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
02	1736 N	1361	-0-	-375	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
*07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
02	4900 X	2848	-0-	-2052	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
03	5425 X	1543	-0-	-3882	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4325	-0-	-925	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	2188	-0-	-2312	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2353	-0-	-2111	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		N	-0-			-0-
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	611 2		N	-0-			-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2		N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-			-0-	
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407 2	N	-0-			-0-	
05	3875 X	3147	-0-	-728	-0-	3147 2	N	-0-			-0-	
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2	N	-0-			-0-	
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2	N	-0-			-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	2374 2	N	-0-			-0-	
03	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	2873 2	N	-0-			-0-	
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-			-0-	
05	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	2738 2	N	-0-			-0-	
06	2850 X	2466	-0-	-384	-0-	2466 2	N	-0-			-0-	
07	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484 2	N	-0-			-0-	
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-			-0-	
03	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695 2	N	-0-			-0-	
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753 2	N	-0-			-0-	
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613 2	N	-0-			-0-	
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 2	N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
02	4648 X	3303	-0-	-1345	-0-	3303 2	N	-0-			-0-	
03	5146 X	3775	-0-	-1371	-0-	3775 2	N	-0-			-0-	
04	4980 X	3820	-0-	-1160	-0-	3820 2	N	-0-			-0-	
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2	N	-0-			-0-	
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2	N	-0-			-0-	
07	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3442 2	N	-0-			-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2	N	-0-			-0-	
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2	N	-0-			-0-	
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2	N	-0-			-0-	
05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 2	N	-0-			-0-	
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2	N	-0-			-0-	
*07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 2	N	-0-			-0-	
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178 2	N	-0-			-0-	
03	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	2223 2	N	-0-			-0-	
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			-0-	
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-			-0-	
06	2160 N	1288	-0-	-872	-0-	1288 2	N	-0-			-0-	
*07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 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 #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
06	5010 X	4232	-0-	-778	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
07	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2			N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
*07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2			N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
02	3668 X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
*07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
05	1550 X	366	-0-	-1184	-0-	366	2			N	-0-			-0-
06	1830 X	1330	-0-	-500	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	1435	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-			-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-			-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			-0-
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
02	5320 X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
03	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-			-0-
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-			-0-
06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-			-0-
*07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
02	4284 X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
02	3416 X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	2439	-0-	-1343	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	2679	-0-	-981	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	2542	-0-	-1240	-0-	2542	2			N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-				-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-				-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-				-0-
*07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519															
02	2744 X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
03	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-				-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-				-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-				-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
07	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792															
02	4452 X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-				-0-
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-				-0-
04	4680 X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2			N	-0-				-0-
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-				-0-
06	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3622	2			N	-0-				-0-
07	5301 X	3816	-0-	-1485	-0-	3816	2			N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
02	19628 X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-				-0-
03	21731 X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2			N	-0-				-0-
04	15480 X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2			N	-0-				-0-
05	13144 X	7354	-0-	-5790	-0-	7354	2			N	-0-				-0-
06	10980 X	6632	-0-	-4348	-0-	6632	2			N	-0-				-0-
07	10137 X	6345	-0-	-3792	-0-	6345	2			N	-0-				-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-				-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
*07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
02	6468 X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-				-0-
03	7161 X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-				-0-
04	6540 X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-				-0-
05	6603 X	6335	-0-	-268	-0-	6335	2			N	-0-				-0-
06	6390 X	5525	-0-	-865	-0-	5525	2			N	-0-				-0-
07	6262 X	5319	-0-	-943	-0-	5319	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 #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2		N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084													
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206													
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
*07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
02	4172 X	3951	-0-	-221	-0-	3918	2	33 9	N	30			110
03	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2		N	-0-			110
04	4260 X	4158	-0-	-102	-0-	4133	2	25 9	N	23			133
05	4371 X	4049	-0-	-322	-0-	4041	2	8 9	N	7			140
06	4230 X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2		N	-0-			140
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-			140
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
*07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298													
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2	N	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2	N	-0-					-0-
06	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2	N	-0-					-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-					-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2	N	-0-					-0-
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2	N	-0-					-0-
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2	N	-0-					-0-
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2	N	-0-					-0-
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2	N	-0-					-0-
07	7626 X	7336	-0-	-290	-0-	7336	2	N	-0-					-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
02	2968 X	2887	-0-	-81	-0-	2887	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2710	-0-	-410	-0-	2710	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
02	3416 X	2500	-0-	-916	-0-	2500	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2709	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
02	3780 X	3629	-0-	-151	-0-	3629	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3819	-0-	-261	-0-	3819	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3944	-0-	-272	-0-	3944	2	N	-0-					-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-					-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	3673	-0-	-917	-0-	3673	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	3324	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	1628	-0-	-3682	-0-	1628	2	N	-0-					-0-
*07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	4004 X	3441	-0-	-563	-0-	3441	2	N	-0-					-0-
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-					-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-					-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4838	-0-	-91	-0-	4838	2	N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
02	2828 X	215	-0-	-2613	-0-	215	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	448	-0-	-2683	-0-	448	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	586	-0-	-2444	-0-	586	2	N	-0-					-0-
05	1922 X	516	-0-	-1406	-0-	516	2	N	-0-					-0-
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2	N	-0-					-0-
*07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2	N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	2944	2	N	-0-					-0-
03	3379 X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	2861	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2	N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	1830	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	2031	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2	N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-					-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2999	-0-	-181	-0-	2999	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-					-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-					-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-					-0-
*07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
02	3332 X	2687	-0-	-645	-0-	2687	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	2467	2	N	-0-					-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	1948	-0-	-1472	-0-	1948	2	N	-0-					-0-
*07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
*07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		N	-0-			-0-
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
*07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818													
02	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	5633	-0-	-908	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
*07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
02	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2		N	-0-			-0-
03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2		N	-0-			-0-
04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2		N	-0-			-0-
05	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2		N	-0-			-0-
*07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2		N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
02	4228 X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3734	-0-	-544	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	4389	-0-	-974	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
07	5363 X	4575	-0-	-788	-0-	4575	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
03	2201 N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
04	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844															
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			N	-0-				-0-
03	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2			N	-0-				-0-
04	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2908	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403															
02	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-				-0-
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-				-0-
04	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-				-0-
05	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-				-0-
06	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-				-0-
*07	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881															
02	4200 X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-				-0-
03	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-				-0-
04	4440 X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2			N	-0-				-0-
05	4588 X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2			N	-0-				-0-
06	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760															
02	616 N	62	-0-	-554	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344															
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-				-0-
03	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-				-0-
04	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-				-0-
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-				-0-
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-				-0-
*07	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-				-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
07	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1655	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7448 X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2		N	-0-				-0-
03	8246 X	7739	-0-	-507	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
04	7830 X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2		N	-0-				-0-
05	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	7304	2		N	-0-				-0-
06	7590 X	6779	-0-	-811	-0-	6779	2		N	-0-				-0-
07	7843 X	6896	-0-	-947	-0-	6896	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-				-0-
03	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	4591	2		N	-0-				-0-
04	5340 X	3536	-0-	-1804	-0-	3536	2		N	-0-				-0-
05	5518 X	3687	-0-	-1831	-0-	3687	2		N	-0-				-0-
06	5340 X	3580	-0-	-1760	-0-	3580	2		N	-0-				-0-
07	5053 X	3807	-0-	-1246	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
02	2604 X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
05	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2		N	-0-				-0-
06	2700 X	2535	-0-	-165	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
07	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
02	3752 X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2		N	-0-				-0-
03	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2		N	-0-				-0-
04	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	3343	2		N	-0-				-0-
05	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2		N	-0-				-0-
06	3570 X	3191	-0-	-379	-0-	3191	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3034	-0-	-655	-0-	3034	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160														
02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2		N	-0-				-0-
03	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2		N	-0-				-0-
04	10320 X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2		N	-0-				-0-
05	10664 X	9370	-0-	-1294	-0-	9370	2		N	-0-				-0-
06	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2		N	-0-				-0-
*07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956														
02	4004 X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2		N	-0-				-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-				-0-
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-				-0-
05	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2		N	-0-				-0-
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2		N	-0-				-0-
07	4433 X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700														
02	3808 X	3373	-0-	-435	-0-	3373	2		N	-0-				-0-
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2		N	-0-				-0-
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2		N	-0-				-0-
05	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	3709	2		N	-0-				-0-
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-				-0-
*07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	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 #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	4396 X	3840 -0-	-556 -0-	3840 2	N	-0-						-0-
03	4650 X	3690 -0-	-960 -0-	3690 2	N	-0-						-0-
04	4290 X	3716 -0-	-574 -0-	3716 2	N	-0-						-0-
05	4340 X	4171 -0-	-169 -0-	4171 2	N	-0-						-0-
06	5052 X	5052 -0-	-0- -0-	5052 2	N	-0-						-0-
*07	4370 X	4370 -0-	-0- -0-	4370 2	N	-0-						-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
02	3780 X	2821 -0-	-959 -0-	2821 2	N	-0-						-0-
03	4213 X	4213 -0-	-0- -0-	4213 2	N	-0-						-0-
04	6887 X	6887 -0-	-0- -0-	6887 2	N	-0-						-0-
05	6523 X	6523 -0-	-0- -0-	6523 2	N	-0-						-0-
06	7704 X	7704 -0-	-0- -0-	7704 2	N	-0-						-0-
*07	7772 X	7772 -0-	-0- -0-	7772 2	N	-0-						-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
02	2065 N	2065 -0-	-0- -0-	2065 2	N	-0-						-0-
03	2077 N	2006 -0-	-71 -0-	2006 2	N	-0-						-0-
04	2460 N	1877 -0-	-583 -0-	1877 2	N	-0-						-0-
05	2294 N	1990 -0-	-304 -0-	1990 2	N	-0-						-0-
06	1957 N	1957 -0-	-0- -0-	1957 2	N	-0-						-0-
*07	2583 N	2583 -0-	-0- -0-	2583 2	N	-0-						-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
02	5068 X	4814 -0-	-254 -0-	4814 2	N	-0-						-0-
03	5611 X	5524 -0-	-87 -0-	5524 2	N	-0-						-0-
04	5400 X	5154 -0-	-246 -0-	5154 2	N	-0-						-0-
05	5449 X	5449 -0-	-0- -0-	5449 2	N	-0-						-0-
06	5340 X	4835 -0-	-505 -0-	4835 2	N	-0-						-0-
07	5518 X	4685 -0-	-833 -0-	4685 2	N	-0-						-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
02	2805 X	2805 -0-	-0- -0-	2805 2	N	-0-						-0-
03	3071 X	3071 -0-	-0- -0-	3071 2	N	-0-						-0-
04	2970 X	2881 -0-	-89 -0-	2881 2	N	-0-						-0-
05	3100 X	2742 -0-	-358 -0-	2742 2	N	-0-						-0-
06	3867 X	3867 -0-	-0- -0-	3867 2	N	-0-						-0-
07	3100 X	2861 -0-	-239 -0-	2861 2	N	-0-						-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
02	17248 X	12577 -0-	-4671 -0-	12577 2	N	-0-						-0-
03	17763 X	13605 -0-	-4158 -0-	13605 2	N	-0-						-0-
04	16620 X	12715 -0-	-3905 -0-	12715 2	N	-0-						-0-
05	15717 X	13255 -0-	-2462 -0-	13255 2	N	-0-						-0-
06	14400 X	12035 -0-	-2365 -0-	12035 2	N	-0-						-0-
07	13919 X	11786 -0-	-2133 -0-	11786 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)				05190 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
RIVIERA OPERATING, LLC				714314																
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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-		73	1			15	
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-						15	
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	-0-	74	1	1131	2	Y	-0-						15	
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-		15	1			-0-	
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-						-0-	
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-						-0-	
MORGAN, HERCHEL			GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 8598 - 8626					
02	2800	N	3088	-0-	288	-0-	288	158	1	2930	2	N	-0-						-0-	
03	301	N	13	-0-	-288	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	2130	X	15	-0-	-2115	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-						-0-	
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3037	2	N	-0-						-0-	
XTO ENERGY INC.			945936		WELL #:		8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006 - 8230					
MITCHELL GAS UNIT III																				
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	-0-	665	2			N	-0-						-0-	
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	-0-	873	2			N	-0-						-0-	
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	-0-	831	2			N	-0-						-0-	
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-						-0-	
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	-0-	579	2			N	-0-						-0-	
07	868	N	549	-0-	-319	-0-	-0-	549	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						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BUCHANAN SWD			WELL #:		1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FRANKLIN SWD			WELL #:		1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
WALSTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 8456 - 10184					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FM 2096 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANCHICKS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8 1	104 2			N	-0-			60
04	14B2 EXT	106	-0-	106	218	7 1	99 2			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			60
06	218 X	-0-	-0-	-218	-0-					N	-0-			60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			60
BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622		
02	504 N	324	-0-	-180	-0-	23 1	301 2			N	-0-			13
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	2 1	23 2			N	-0-			13
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	3 1	35 2			N	-0-			13
05	372 N	162	-0-	-210	-0-	11 1	151 2			N	-0-			13
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	39 1	552 2			N	-0-			13
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	70 1	954 2			N	-0-			13
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644		
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	46 1	603 2			N	-0-			20
03	868 N	471	-0-	-397	-0-	32 1	439 2			N	-0-			20
04	780 N	301	-0-	-479	-0-	20 1	281 2			N	-0-			20
05	713 N	273	-0-	-440	-0-	18 1	255 2			N	-0-			20
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48 1	685 2			N	-0-			20
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	74 1	1002 2			N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, BOBBY											//CONT.// 05499 175 //CONT.// 120027 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
											RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10500 - 10599						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	N	-0-					69							
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	359	1	4897	2	N	-0-					69							
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	317	1	4434	2	N	-0-					69							
05	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	334	1	4645	2	N	-0-					69							
06	5100 X	4559	-0-	-541	-0-	300	1	4259	2	N	-0-					69							
07	5270 X	4794	-0-	-476	-0-	329	1	4465	2	N	-0-					69							
BONNER, BOBBY											WELL #: 7		RRCID -> 199167		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10633 - 10696				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					20							
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					20							
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					20							
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20							
BONNER, BOBBY											WELL #: 5		RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10690 - 10706				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
HOLLOWAY, J. GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716				
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					25							
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					25							
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	199	1	2774	2	N	-0-					25							
05	3100 N	3477	-0-	377	377	233	1	3244	2	N	-0-					25							
06	3000 N	2950	-0-	-50	327	194	1	2756	2	N	-0-					25							
*07	2812 N	2485	-0-	-327	-0-	171	1	2314	2	N	-0-					25							
BONNER, BOBBY											WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
J. HOLLOWAY GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 11512				
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					20							
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	93	1	1268	2	N	-0-					20							
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	N	-0-					20							
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	151	1	2105	2	N	-0-					20							
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-					20							
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	171	1	2318	2	N	-0-					20							
J. HOLLOWAY GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10775 - 11568				
02	372 X	129	-0-	-243	-0-	9	1	120	2	N	-0-					57							
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					57							
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					57							
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57							
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					57							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)													CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
J. HOLLOWAY GAS UNIT																											
WELL #: 8													RRCID -> 221090			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11960			PERF.10763 - 11561					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02	532 N	373	-0-	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N	-0-					25										
03	465 N	281	-0-	-0-	-184	-0-	19	1	262	2	N	-0-					25										
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					25										
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-					25										
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	N	-0-					25										
07	868 N	537	-0-	-0-	-331	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25										
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 221378			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10874 - 11096		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-					60										
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	N	-0-					60										
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N	-0-					60										
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	N	-0-					60										
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1443	2	N	-0-					60										
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-					60										
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 222490			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12130			PERF.10905 - 11919		
02	14B2 EXT	101	-0-	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-					10										
03	14B2 EXT	107	-0-	-0-	107	208	7	1	100	2	N	-0-					10										
04	311 X	103	-0-	-0-	-208	-0-	7	1	96	2	N	-0-					10										
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10										
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10										
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10										
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 222664			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12370			PERF.11153 - 12139		
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N	-0-					20										
03	2170 N	2144	-0-	-0-	-26	-0-	146	1	1998	2	N	-0-					20										
04	2070 N	2068	-0-	-0-	-2	-0-	138	1	1930	2	N	-0-					20										
05	2170 N	1414	-0-	-0-	-756	-0-	95	1	1319	2	N	-0-					20										
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2110	2	N	-0-					20										
07	2139 N	1890	-0-	-0-	-249	-0-	130	1	1760	2	N	-0-					20										
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 233775			COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12081			PERF.10844 - 11844		
02	1400 N	1178	-0-	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N	-0-					84										
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1920	2	N	-0-					84										
04	1800 N	1641	-0-	-0-	-159	-0-	110	1	1531	2	N	-0-					84										
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1664	2	N	-0-					84										
06	1800 N	1481	-0-	-0-	-319	-0-	97	1	1384	2	N	-0-					84										
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	2	N	-0-					84										
JHP OPERATING, LLC													432463			RRCID -> 208426			COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 11367			PERF.11018 - 11092		
MOORE													WELL #: 1														
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-										
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-										
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-										
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-										
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-										
07	837 N	552	-0-	-0-	-285	-0-	552	3			N	-0-					-0-										

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
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															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
02		14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	113	-0-	113	222	8	1	105	2	N	-0-			-0-
04		323 X	101	-0-	-222	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
J. HOLLOWAY GAS UNIT																			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)				06476 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870																
T-BAR-X BEDSOLE				WELL #: 1				RRCID -> 196382				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 N	106	-0-		-6 B	-0-		106	3				N	-0-					-0-	
03	112 N	112	-0-		-0- B	-0-		112	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	109	-0-		-41 B	-0-		109	3				N	-0-					-0-	
05	124 N	108	-0-		-16 B	-0-		108	3				N	-0-					-0-	
06	120 N	104	-0-		-16 B	-0-		104	3				N	-0-					-0-	
07	124 N	116	-0-		-8 B	-0-		116	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				
02	3670 X	3670	-0-		-0- B	-0-		187	1	3483	2	N	-0-						42	
03	3917 X	3917	-0-		-0- B	-0-		194	1	3723	2	N	-0-						42	
04	4321 X	4321	-0-		-0- B	-0-		206	1	4115	2	N	-0-						42	
05	4185 X	3632	-0-		-553 B	-0-		194	1	3438	2	N	-0-						42	
06	4050 X	3738	-0-		-312 B	-0-		195	1	3543	2	N	-0-						42	
07	4185 X	3776	-0-		-409 B	-0-		209	1	3567	2	N	-0-						42	

RELIANT ENERGY UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 198421				COMPL. DATE 10/17/2003				TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598				
02	4004 X	3885	-0-		-119 B	-43792		198	1	3687	2	N	-0-						-0-	
03	4433 X	4600	-0-		167 B	-43625		228	1	4372	2	N	-0-						-0-	
04	4290 X	2625	-0-		-1665 B	-43625		125	1	2500	2	N	-0-						-0-	
05	4433 X	3806	-0-		-627 B	-43625		203	1	3603	2	N	-0-						-0-	
06	4290 X	3598	-0-		-692 B	-43625		187	1	3411	2	N	-0-						-0-	
07	4433 X	4154	-0-		-279 B	-43625		230	1	3924	2	N	-0-						-0-	

RELIANT ENERGY UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 200100				COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192				
02	7756 X	8566	-0-		810 B	-273630		437	1	8129	2	N	-0-						34	
03	7998 X	8141	-0-		143 B	-273487		404	1	7737	2	N	-0-						34	
04	7740 X	7523	-0-		-217 B	-273487		358	1	7165	2	N	-0-						34	
05	9486 X	5824	-0-		-3662 B	-273487		311	1	5513	2	N	-0-						34	
06	9180 X	7893	-0-		-1287 B	-273487		411	1	7482	2	N	-0-						34	
07	9486 X	6501	-0-		-2985 B	-273487		360	1	6141	2	N	-0-						34	

GOOSTREE				WELL #: 1				RRCID -> 202257				COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588				
02	2858 X	2858	-0-		-0- B	-0-		146	1	2712	2	N	-0-						8	
03	2262 N	2262	-0-		-0- B	-0-		112	1	2150	2	N	-0-						8	
04	1214 N	1214	-0-		-0- B	-0-		58	1	1156	2	N	-0-						8	
05	2418 X	2284	-0-		-134 B	-0-		122	1	2162	2	N	-0-						8	
06	2340 X	2001	-0-		-339 B	-0-		104	1	1897	2	N	-0-						8	
07	2418 X	1940	-0-		-478 B	-0-		107	1	1833	2	N	-0-						8	

RELIANT ENERGY UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 203661				COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246				
02	8527 X	8527	-0-		-0- B	-0-		435	1	8092	2	N	-0-						10	
03	7963 X	7963	-0-		-0- B	-0-		395	1	7568	2	N	-0-						10	
04	9257 X	9257	-0-		-0- B	-0-		441	1	8816	2	N	-0-						10	
05	8443 X	8443	-0-		-0- B	-0-		450	1	7993	2	N	-0-						10	
06	7203 X	7203	-0-		-0- B	-0-		375	1	6828	2	N	-0-						10	
*07	6535 X	6535	-0-		-0- B	-0-		362	1	6173	2	N	-0-						10	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6496 X	4643	-0-	-1853 B	-0-	237	1	4406	2	N	-0-			42
03	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	464	1	8881	2	N	-0-			42
04	8737 X	8737	-0-	-0- B	-0-	416	1	8321	2	N	-0-			42
05	7591 X	7591	-0-	-0- B	-0-	405	1	7186	2	N	-0-			42
06	7890 X	7022	-0-	-868 B	-0-	366	1	6656	2	N	-0-			42
07	8153 X	6798	-0-	-1355 B	-0-	376	1	6422	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
02	728 N	32	-0-	-696 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	806 N	291	-0-	-515 B	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	45	1	791	2	N	-0-			-0-
06	270 N	75	-0-	-195 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
02	2324 X	1859	-0-	-465 B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2096	-0-	-477 B	-0-	104	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	164	1	3279	2	N	-0-			-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	168	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	152	1	2775	2	N	-0-			-0-
*07	2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	155	1	2639	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	37	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	69	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	80	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	104	1	1884	2	N	-0-			-0-
*07	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	87	1	1477	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	80	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1547	-0-	-437 B	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	1868	-0-	-262 B	-0-	89	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	122	1	2170	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1388	-0-	-112 B	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-
*07	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	116	1	1972	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
02	812 N	1	-0-	-811 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	899 N	487	-0-	-412 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-			-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	86	1	1725	2	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	23	1	403	2	N	-0-			-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	70	1	1267	2	N	-0-			-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	46	1	886	2	N	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	53	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	868 N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-
06	900 N	113	-0-	-787 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
*07	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1285	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 #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028																						
02		467	N	467	-0-	-0-	B	-0-		24	1	443	2			N	-0-					-0-
03		641	N	641	-0-	-0-	B	-0-		32	1	609	2			N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05		496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06		480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																						
02		1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1818	2			N	-0-					-0-
03		1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1590	2			N	-0-					-0-
04		2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1907	2			N	-0-					-0-
05		1550	N	1456	-0-	-94	B	-0-		78	1	1378	2			N	-0-					-0-
06		2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2076	2			N	-0-					-0-
*07		1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1487	2			N	-0-					-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376																						
02		14896	X	14554	-0-	-342	B	-0-		14554	2					N	-0-					-0-
03		16492	X	15687	-0-	-805	B	-0-		15687	2					N	-0-					-0-
04		15720	X	11235	-0-	-4485	B	-0-		11235	2					N	-0-					-0-
05		16244	X	2204	-0-	-14040	B	-0-		2204	2					N	-0-					-0-
06		15720	X	3221	-0-	-12499	B	-0-		3221	2					N	-0-					-0-
*07		29603	X	29603	-0-	-0-	B	-0-		29603	2					N	-0-					-0-
CL&F OPERATING LLC 154789 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106																						
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1																						
02		448	N	101	-0-	-347	B	-0-		4	1	97	2			Y	-0-					3
03		1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-		34	1	976	2			Y	-0-					3
04		3135	X	3135	-0-	-0-	B	-0-		118	1	3017	2			Y	-0-					3
05		2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1935	2			Y	-0-					3
06		1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1687	2			Y	-0-					3
*07		1304	X	1304	-0-	-0-	B	-0-		51	1	1253	2			Y	-0-					3
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228																						
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	2634	-0-	-1678 B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-				4
03	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-				4
04	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-				4
05	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	243	1	5943	2	Y	-0-				4
06	5100 X	5056	-0-	-44 B	-0-	198	1	4858	2	Y	-0-				4
07	5797 X	5089	-0-	-708 B	-0-	200	1	4889	2	Y	-0-				4
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF. 13080 - 13090															
02	4032 X	2276	-0-	-1756 B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-				5
03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-				5
04	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-				5
05	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	166	1	4065	2	Y	-0-				5
06	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	161	1	3938	2	Y	-0-				5
*07	4821 X	4821	-0-	-0- B	-0-	189	1	4632	2	Y	-0-				5
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF. 12609 - 12870															
02	2044 N	1482	-0-	-562 B	-0-	1482	2			N	-0-				135
03	2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2			N	-0-				135
04	2160 N	1693	-0-	-467 B	-0-	1693	2			N	-0-				135
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-				135
06	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-				135
*07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2			N	-0-				135
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 12043 - 13205															
02	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-				92
03	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-				92
04	3060 X	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	2			N	-0-				92
05	3565 X	3550	-0-	-15 B	-0-	3550	2			N	-0-				92
06	3450 X	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	2			N	-0-				92
*07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	2			N	-0-				92
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
02	2940 X	2871	-0-	-69 B	-0-	2777	2	94	9	N	85				192
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2755	2	2	9	N	2				194
04	3330 X	2257	-0-	-1073 B	-0-	2257	2			N	-0-				194
05	3441 X	2403	-0-	-1038 B	-0-	2403	2			N	-0-				194
06	3240 X	2299	-0-	-941 B	-0-	2299	2			N	-0-				194
07	3193 X	2528	-0-	-665 B	-0-	2528	2			N	-0-				194
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13648 - 13938															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LAYLINE ENERGY I LLC 491373												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	12740 X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2			N	-0-	-0-
03	13392 X	12632	-0-	-760 B	-0-	12632	2			N	-0-	-0-
04	12960 X	8985	-0-	-3975 B	-0-	8985	2			N	-0-	-0-
05	13392 X	12378	-0-	-1014 B	-0-	12378	2			N	-0-	-0-
06	12480 X	8508	-0-	-3972 B	-0-	8508	2			N	-0-	-0-
07	12617 X	12274	-0-	-343 B	-0-	12274	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
02	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2			N	-0-	-0-
03	7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2			N	-0-	-0-
04	32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	32899	2			N	-0-	-0-
05	33882 X	33882	-0-	-0- B	-0-	33882	2			N	-0-	-0-
06	33629 X	33629	-0-	-0- B	-0-	33629	2			N	-0-	-0-
*07	32714 X	32714	-0-	-0- B	-0-	32714	2			N	-0-	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
02	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-	-0-
03	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	34	1	873	3	N	-0-	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	3	N	-0-	-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	89	1	1218	3	N	-0-	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	69	1	948	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	902	-0-	-152 B	-0-	64	1	838	3	N	-0-	-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
02	672 N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-	-0-
03	713 N	190	-0-	-523 B	-0-	7	1	183	3	N	-0-	-0-
04	510 N	284	-0-	-226 B	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-
05	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	57	1	806	3	N	-0-	-0-
*07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	61	1	822	3	N	-0-	-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-	-0-
03	1984 X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3			N	-0-	-0-
04	690 N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
05	558 N	263	-0-	-295 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
06	480 N	157	-0-	-323 B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
*07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-	-0-
03	2852 X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-	-0-
04	2700 N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-	-0-
05	2728 N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3			N	-0-	-0-
06	2640 N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-	-0-
07	2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645	3			N	-0-	-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
02	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-	-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-	-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-	-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-	-0-
06	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-	-0-
*07	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3			N	-0-	-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-	-0-
03	1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
05	1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
02	1260 N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-	-0-
03	1953 N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-	-0-
04	1320 N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
05	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-	-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133 B	-0-	1187	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
02	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-	-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-	-0-
04	1890 X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849	3			N	-0-	-0-
05	1953 X	27	-0-	-1926 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
06	1890 X	41	-0-	-1849 B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
07	1953 X	383	-0-	-1570 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
02	1512 N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295	3			N	-0-	-0-
03	1736 X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	3			N	-0-	-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-	-0-
06	1530 N	1442	-0-	-88 B	-0-	1442	3			N	-0-	-0-
07	1581 N	1479	-0-	-102 B	-0-	1479	3			N	-0-	-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
02	700 N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-	-0-
03	1364 N	642	-0-	-722 B	-0-	642	3			N	-0-	-0-
04	750 N	621	-0-	-129 B	-0-	621	3			N	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-	-0-
06	630 N	551	-0-	-79 B	-0-	551	3			N	-0-	-0-
07	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	547	-0-	547 B	547	547	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	452	-0-	452 B	999	452	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	764	-0-	764 B	1763	764	3			Y	-0-			-0-
05	2125 X	362	-0-	-1763 B	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
02	3388 X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280	3			N	-0-			-0-
03	4092 X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	3329	-0-	-484 B	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
06	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
*07	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
02	2884 X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176	3			Y	-0-			-0-
03	3255 X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
04	3090 X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
05	3193 X	2594	-0-	-599 B	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2411	-0-	-529 B	-0-	2411	3			Y	-0-			-0-
*07	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
02	2660 X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644	3			Y	-0-			-0-
03	3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881	3			Y	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2833	-0-	-81 B	-0-	2833	3			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2671	-0-	-149 B	-0-	2671	3			Y	-0-			-0-
*07	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
02	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-			-0-
05	16523 X	3722	-0-	-12801 B	-0-	3722	3			Y	-0-			-0-
06	15990 X	3667	-0-	-12323 B	-0-	3667	3			Y	-0-			-0-
*07	19188 X	19188	-0-	-0- B	-0-	3825	3	15363	5	Y	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
03	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
07	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1308	-0-	-64 B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0 B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1286	-0-	-184 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0 B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
02	2913 X	2913	-0-	-0 B	-0-	2913	3			Y	-0-			-0-
03	3069 X	2755	-0-	-314 B	-0-	2755	3			Y	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0 B	-0-	2896	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	3037	-0-	-32 B	-0-	3037	3			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2956	-0-	-14 B	-0-	2956	3			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2841	-0-	-228 B	-0-	2841	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
02	2025 N	2025	-0-	-0 B	-0-	2025	3			Y	-0-			-0-
03	2604 N	2277	-0-	-327 B	-0-	2277	3			Y	-0-			-0-
04	2190 N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170	3			Y	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0 B	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
06	2190 N	2133	-0-	-57 B	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-	2076	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
02	1064 N	997	-0-	-67 B	-0-	997	3			Y	-0-			-0-
03	1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			Y	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0 B	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	861	-0-	-255 B	-0-	861	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	735	-0-	-375 B	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	920	-0-	-258 B	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
02	1715 N	1715	-0-	-0 B	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0 B	-0-	1737	3			Y	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0 B	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0 B	-0-	1683	3			Y	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0 B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0 B	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
02	3808 X	3749	-0-	-59 B	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
03	5177 X	4076	-0-	-1101 B	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	4061	-0-	-19 B	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0 B	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0 B	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
*07	5034 X	5034	-0-	-0 B	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
02	1033 X	1033	-0-	-0 B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	3390 X	2188	-0-	-1202 B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-			-0-
05	2697 X	780	-0-	-1917 B	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2223	-0-	-387 B	-0-	2223	5			Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	4592	X	4362	-0-	-230 B	-0-	99	1	4263	3	N	-0-	-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	189	1	4926	3	N	-0-	-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	229	1	4728	3	N	-0-	-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	395	1	5264	3	N	-0-	-0-
06	5581	X	5581	-0-	-0- B	-0-	377	1	5204	3	N	-0-	-0-
07	5084	X	4716	-0-	-368 B	-0-	328	1	4388	3	N	-0-	-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964													
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	N	-0-	-0-
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	8	1	114	3	N	-0-	-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	3	N	-0-	-0-
*07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	N	-0-	-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019													
02	5684	X	5345	-0-	-339 B	-0-	5345	3			Y	-0-	-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217 B	-0-	6076	3			Y	-0-	-0-
04	6090	X	5649	-0-	-441 B	-0-	5649	3			Y	-0-	-0-
05	6200	X	5415	-0-	-785 B	-0-	5415	3			Y	-0-	-0-
06	6000	X	5598	-0-	-402 B	-0-	5598	3			Y	-0-	-0-
07	6076	X	5955	-0-	-121 B	-0-	5955	3			Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
02	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			Y	-0-	-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	6537	3	1	9	Y	1	-0-
04	6210	X	6098	-0-	-112 B	-0-	6098	3			Y	-0-	-0-
05	6417	X	6123	-0-	-294 B	-0-	6123	3			Y	-0-	-0-
06	6210	X	5633	-0-	-577 B	-0-	5633	3			Y	-0-	-0-
07	6417	X	5775	-0-	-642 B	-0-	5775	3			Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
02	2800	X	2737	-0-	-63 B	-157735	2737	3			Y	-0-	-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400 B	-157735	3196	3			Y	-0-	-0-
04	2940	X	2928	-0-	-12 B	-157735	2928	3			Y	-0-	-0-
05	3038	X	3102	-0-	64 B	-157671	3102	3			Y	-0-	-0-
06	3090	X	2782	-0-	-308 B	-157671	2782	3			Y	-0-	-0-
07	3193	X	3638	-0-	445 B	-157226	3638	3			Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
02	5292	X	5232	-0-	-60 B	-0-	5232	3			Y	-0-	-0-
03	5859	X	5472	-0-	-387 B	-0-	5472	3			Y	-0-	-0-
04	5670	X	5308	-0-	-362 B	-0-	5308	3			Y	-0-	-0-
05	5859	X	5660	-0-	-199 B	-0-	5660	3			Y	-0-	-0-
06	5670	X	900	-0-	-4770 B	-0-	900	3			Y	-0-	-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797 B	-0-					Y	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-	-0-
03	2294	X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-	-0-
04	1980	N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-	-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-	-0-
06	1980	N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	3			N	-0-	-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-				-0-
03	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0 B	-0-	847	3			N	-0-				-0-
05	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-				-0-
06	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-				-0-
07	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
02	4816 X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-				-0-
03	5549 X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-				-0-
04	5160 X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-				-0-
05	5239 X	4957	-0-	-282 B	-68180	4957	3			Y	-0-				-0-
06	5040 X	4789	-0-	-251 B	-68180	4789	3			Y	-0-				-0-
07	5146 X	4912	-0-	-234 B	-68180	4912	3			Y	-0-				-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
02	4900 X	4037	-0-	-863 B	-0-	4037	3			Y	-0-				-0-
03	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	3			Y	-0-				-0-
04	5544 X	5544	-0-	-0 B	-0-	5544	3			Y	-0-				-0-
05	5541 X	5541	-0-	-0 B	-0-	5541	3			Y	-0-				-0-
06	5100 X	4876	-0-	-224 B	-0-	4876	3			Y	-0-				-0-
07	5425 X	4950	-0-	-475 B	-0-	4950	3			Y	-0-				-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
02	3724 X	3528	-0-	-196 B	-0-	3528	3			N	-0-				-0-
03	4557 X	3839	-0-	-718 B	-0-	3839	3			N	-0-				-0-
04	3990 X	3693	-0-	-297 B	-0-	3693	3			N	-0-				-0-
05	4092 X	3849	-0-	-243 B	-0-	3849	3			N	-0-				-0-
06	3930 X	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-				-0-
07	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
02	4666 X	4666	-0-	-0 B	-0-	4666	3			Y	-0-				-0-
03	4774 X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583	3			Y	-0-				-0-
04	4620 X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084	3			Y	-0-				-0-
05	4774 X	4732	-0-	-42 B	-0-	4732	3			Y	-0-				-0-
06	4620 X	3662	-0-	-958 B	-0-	3662	3			Y	-0-				-0-
07	4774 X	3216	-0-	-1558 B	-0-	3216	3			Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
02	2268 N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107	3			N	-0-				-0-
03	2728 X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452	3			N	-0-				-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0 B	-0-	2358	3			N	-0-				-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0 B	-0-	2428	3			N	-0-				-0-
06	2467 N	2467	-0-	-0 B	-0-	2467	3			N	-0-				-0-
*07	2589 N	2589	-0-	-0 B	-0-	2589	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
02	1876	N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762	3			N	-0-	-0-
03	2542	N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644	3			N	-0-	-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-	-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-	-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-	-0-
07	2263	N	1412	-0-	-851 B	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
02	3164	X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058	3			Y	-0-	-0-
03	3503	X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451	3			Y	-0-	-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			Y	-0-	-0-
05	3472	X	3412	-0-	-60 B	-0-	3412	3			Y	-0-	-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			Y	-0-	-0-
*07	3739	X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	3			Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
02	6272	X	5464	-0-	-808 B	-0-	5464	3			Y	-0-	-0-
03	6944	X	5539	-0-	-1405 B	-0-	5539	3			Y	-0-	-0-
04	6720	X	5380	-0-	-1340 B	-0-	5380	3			Y	-0-	-0-
05	6603	X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	3			Y	-0-	-0-
06	6000	X	5156	-0-	-844 B	-0-	5156	3			Y	-0-	-0-
07	6045	X	5314	-0-	-731 B	-0-	5314	3			Y	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948													
02	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			Y	-0-	-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			Y	-0-	-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-	-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			Y	-0-	-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			Y	-0-	-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			Y	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
02	5824	X	3234	-0-	-2590 B	-0-	3234	3			N	-0-	-0-
03	6448	X	6397	-0-	-51 B	-0-	6396	3	1	9	N	1	-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-	-0-
05	5859	X	4007	-0-	-1852 B	-0-	4007	3			N	-0-	-0-
06	6180	X	3512	-0-	-2668 B	-0-	3512	3			N	-0-	-0-
07	6386	X	5871	-0-	-515 B	-0-	5871	3			N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
02	3696	X	3645	-0-	-51 B	-0-	3645	3			Y	-0-	-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33 B	-0-	4152	3			Y	-0-	-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	3			Y	-0-	-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116 B	-0-	4007	3			Y	-0-	-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-	-0-
07	4154	X	4079	-0-	-75 B	-0-	4079	3			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1400 X	187	-0-	-1213 B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
03	806 X	114	-0-	-692 B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	485 X	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-				-0-
05	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
06	678 X	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
*07	677 X	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
02	6104 X	6104	-0-	-0- B	-0-	6103	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-				-0-
04	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5860	3			N	-0-				-0-
05	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	3			N	-0-				-0-
06	5515 X	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	3			N	-0-				-0-
*07	5980 X	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3			N	-0-				-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
02	2744 X	2622	-0-	-122 B	-0-	2622	3			N	-0-				-0-
03	3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079	3			N	-0-				-0-
04	3060 X	2450	-0-	-610 B	-0-	2450	3			N	-0-				-0-
05	3162 X	2884	-0-	-278 B	-0-	2884	3			N	-0-				-0-
06	3060 X	2693	-0-	-367 B	-0-	2693	3			N	-0-				-0-
07	3069 X	2949	-0-	-120 B	-0-	2949	3			N	-0-				-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
02	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	3			N	-0-				-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4482	3			N	-0-				-0-
04	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-				-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	3			N	-0-				-0-
06	4607 X	4607	-0-	-0- B	-0-	4607	3			N	-0-				-0-
*07	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	3			N	-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
02	6170 X	6170	-0-	-0- B	-0-	6169	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	6712	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	6417 X	6417	-0-	-0- B	-0-	6417	3			N	-0-				-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-				-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-				-0-
*07	6192 X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
02	3640 X	608	-0-	-3032	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	600	-0-	-3430	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	3900 X	414	-0-	-3486	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	370	-0-	-2761	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	2280 X	461	-0-	-1819	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*07	702 X	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																	
02	3866 X	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	3930 X	3750	-0-	-180	B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	4061 X	3541	-0-	-520	B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	3302	-0-	-628	B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	3345	-0-	-716	B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																	
02	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2562 N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2174	-0-	-151	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																	
02	1624 N	1484	-0-	-140	B	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
03	1860 X	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1523	-0-	-67	B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1620	-0-	-23	B	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1473	-0-	-27	B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1469	-0-	-112	B	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																	
02	4508 X	1668	-0-	-2840	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	1097	-0-	-4204	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	4770 X	1700	-0-	-3070	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	3252	-0-	-995	B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	1359	-0-	-501	B	-0-	1359	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 #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
03		9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
04		9043 X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-			-0-
05		9334 X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	3			Y	-0-			-0-
06		8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	8632	3			Y	-0-			-0-
*07		8784 X	8784	-0-	-0- B	-0-	8784	3			Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823															
02		1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
03		2201 N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
04		1080 N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	590	-0-	-464 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
*07		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592															
02		2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
03		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
04		3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-			-0-
05		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-			-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-			-0-
*07		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462															
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		1674 X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
06		1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
*07		1550 X	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
02		4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-			-0-
03		7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1 1		-0-
04		6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-			-0-
05		5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-			-0-
06		5940 X	5464	-0-	-476 B	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
07		6138 X	5915	-0-	-223 B	-0-	5915	3			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
02		1120 N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
03		1674 N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
04		1290 N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
06		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
*07		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
02		5404 X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
03		6851 X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3			N	-0-			-0-
04		6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3			N	-0-			-0-
05		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3			N	-0-			-0-
06		6169 X	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3			N	-0-			-0-
*07		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-		
03	4371 X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3			N	-0-		
04	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-		
05	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-		
06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-		
*07	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-		
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-		
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
02	3052 X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-		
03	3379 X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3			N	-0-		
04	3270 X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3			N	-0-		
05	3379 X	3102	-0-	-277 B	-0-	3102	3			N	-0-		
06	3240 X	3193	-0-	-47 B	-0-	3193	3			N	-0-		
*07	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-		
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
02	2492 X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-		
03	3379 X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3			N	-0-		
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3			N	-0-		
05	2325 X	2125	-0-	-200 B	-61099	2125	3			N	-0-		
06	2220 X	1998	-0-	-222 B	-61099	1998	3			N	-0-		
07	2263 X	2112	-0-	-151 B	-61099	2112	3			N	-0-		
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
02	7588 X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1 9		N	1	1 1	-0-
03	8401 X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1 9		N	1	1 1	-0-
04	7410 X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3			N	-0-		-0-
05	7316 X	6432	-0-	-884 B	-0-	6432	3			N	-0-		-0-
06	6990 X	6526	-0-	-464 B	-0-	6526	3			N	-0-		-0-
07	7006 X	6219	-0-	-787 B	-0-	6219	3			N	-0-		-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943													
02	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-		-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			Y	-0-		-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			Y	-0-		-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			Y	-0-		-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-		-0-
*07	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			Y	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326													
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-		-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69 B	-0-	152	1	859	3	N	-0-		-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	279	1	1546	3	N	-0-		-0-
06	1080 X	980	-0-	-100 B	-0-	127	1	853	3	N	-0-		-0-
*07	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	285	1	1264	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4060 X	3802	-0-	-258 B	-0-	3802 3	N	-0-			-0-	
03	4495 X	3395	-0-	-1100 B	-0-	3395 3	N	-0-			-0-	
04	4350 X	4066	-0-	-284 B	-0-	4066 3	N	-0-			-0-	
05	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3	N	-0-			-0-	
06	4080 X	3903	-0-	-177 B	-0-	3903 3	N	-0-			-0-	
*07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527 3	N	-0-			-0-	
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
02	5488 X	5016	-0-	-472 B	-0-	5016 3	N	-0-			-0-	
03	6076 X	5448	-0-	-628 B	-0-	5448 3	N	-0-			-0-	
04	5700 X	5520	-0-	-180 B	-0-	5520 3	N	-0-			-0-	
05	5642 X	5568	-0-	-74 B	-0-	5568 3	N	-0-			-0-	
06	5460 X	5171	-0-	-289 B	-0-	5171 3	N	-0-			-0-	
07	5704 X	5317	-0-	-387 B	-0-	5317 3	N	-0-			-0-	
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
02	2772 X	2764	-0-	-8 B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-	
03	3069 X	2847	-0-	-222 B	-0-	2847 3	N	-0-			-0-	
04	2970 X	2681	-0-	-289 B	-0-	2681 3	N	-0-			-0-	
05	3069 X	3044	-0-	-25 B	-0-	3044 3	N	-0-			-0-	
06	2970 X	2885	-0-	-85 B	-0-	2885 3	N	-0-			-0-	
*07	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-	
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
02	252 N	134	-0-	-118 B	-714454	134 3	N	-0-			-0-	
03	341 N	215	-0-	-126 B	-714454	215 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	214	-0-	154 B	-714300	214 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	174	-0-	19 B	-714281	174 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	244	-0-	34 B	-714247	244 3	N	-0-			-0-	
07	217 N	104	-0-	-113 B	-714247	104 3	N	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
02	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-	
03	1829 X	1557	-0-	-272 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1326	-0-	-384 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-	
05	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-	
06	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-	
*07	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 3	N	-0-			-0-	
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
02	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240 3	N	-0-			-0-	
03	5270 X	5261	-0-	-9 B	-0-	5261 3	N	-0-			-0-	
04	5100 X	4212	-0-	-888 B	-0-	4212 3	N	-0-			-0-	
05	5270 X	4181	-0-	-1089 B	-0-	4181 3	N	-0-			-0-	
06	5100 X	3281	-0-	-1819 B	-0-	3281 3	N	-0-			-0-	
*07	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846 3	N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
02	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 3	Y	-0-			-0-	
03	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3	Y	-0-			-0-	
04	3840 X	3760	-0-	-80 B	-0-	3760 3	Y	-0-			-0-	
05	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	4017 3	Y	-0-			-0-	
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	3876 3	Y	-0-			-0-	
07	3968 X	3880	-0-	-88 B	-0-	3880 3	Y	-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 #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2714	-0-	-506 B	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	2893	-0-	-889 B	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
04	3420 X	2646	-0-	-774 B	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
05	3317 X	2822	-0-	-495 B	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
06	3030 X	2690	-0-	-340 B	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
07	3007 X	2770	-0-	-237 B	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
02	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
*07	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
02	4060 X	3898	-0-	-162 B	-0-	3898	3			N	-0-			-0-
03	4495 X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
06	4170 X	4132	-0-	-38 B	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	4241	-0-	-68 B	-0-	4241	3			N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
02	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
*07	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
02	476 N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-			-0-
03	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	628	1	4417	3	N	-0-			-0-
04	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	613	1	3474	3	N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	512	1	2839	3	N	-0-			-0-
06	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	638	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2741	-0-	-49 B	-0-	505	1	2236	3	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
02	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325	3	1	9	N	1	1		-0-
03	7192 X	6109	-0-	-1083 B	-0-	6109	3			N	-0-			-0-
04	6480 X	6001	-0-	-479 B	-0-	6001	3			N	-0-			-0-
05	7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
06	6780 X	5211	-0-	-1569 B	-0-	5211	3			N	-0-			-0-
07	7006 X	4656	-0-	-2350 B	-0-	4656	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
02	4592 X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
03	5611 X	4807	-0-	-804 B	-0-	4807	3			N	-0-			-0-
04	4500 X	4485	-0-	-15 B	-0-	4485	3			N	-0-			-0-
05	4684 X	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
06	4650 X	4453	-0-	-197 B	-0-	4453	3			N	-0-			-0-
07	4805 X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	3			N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
02	4172 X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888	3			N	-0-			-0-
03	4836 X	4289	-0-	-547 B	-0-	4289	3			N	-0-			-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353 B	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
05	4340 X	4190	-0-	-150 B	-0-	4190	3			N	-0-			-0-
06	4170 X	3919	-0-	-251 B	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	3864	-0-	-445 B	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
02	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
03	2449 X	2262	-0-	-187 B	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	2065	-0-	-155 B	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	1884	-0-	-410 B	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
06	2190 N	1759	-0-	-431 B	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
07	2139 N	1699	-0-	-440 B	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
02	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
*07	2615 X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
02	4648 X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469	3			N	-0-			-0-
03	5301 X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736	3			N	-0-			-0-
05	4960 X	4825	-0-	-135 B	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
06	4800 X	4661	-0-	-139 B	-0-	4661	3			N	-0-			-0-
07	4960 X	4562	-0-	-398 B	-0-	4562	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3		N	-0-					-0-
03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3		N	-0-					-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 3		N	-0-					-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 3		N	-0-					-0-
06	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833 3		N	-0-					-0-
*07	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 3		N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-					-0-
03	1519 X	1362	-0-	-157 B	-0-	1362 3		N	-0-					-0-
04	1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295 3		N	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-					-0-
*07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
02	896 N	37	-0-	-859 B	-0-	37 3		N	-0-					-0-
03	1395 N	6	-0-	-1389 B	-0-	6 3		N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-					-0-
07	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														
02	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107 3		N	-0-					-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129 3		N	-0-					-0-
04	4980 X	3842	-0-	-1138 B	-0-	3842 3		N	-0-					-0-
05	5146 X	3988	-0-	-1158 B	-0-	3988 3		N	-0-					-0-
06	4980 X	2045	-0-	-2935 B	-0-	2045 3		N	-0-					-0-
*07	14721 X	14721	-0-	-0- B	-0-	2987 3	11734 5	N	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
02	4536 X	4428	-0-	-108 B	-0-	4428 3		Y	-0-					-0-
03	5022 X	4945	-0-	-77 B	-0-	4945 3		Y	-0-					-0-
04	4830 X	4329	-0-	-501 B	-0-	4329 3		Y	-0-					-0-
05	4991 X	4560	-0-	-431 B	-0-	4560 3		Y	-0-					-0-
06	4800 X	4437	-0-	-363 B	-0-	4437 3		Y	-0-					-0-
07	4960 X	4757	-0-	-203 B	-0-	4757 3		Y	-0-					-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
02	224 N	149	-0-	-75 B	-0-	149 3		Y	-0-					-0-
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3		Y	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3		Y	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		Y	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		Y	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		Y	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
02	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249 3		N	-0-					-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 3		N	-0-					-0-
04	4800 X	4800	-0-	-0- B	-0-	4800 3		N	-0-					-0-
05	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463 3		N	-0-					-0-
06	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-					-0-
*07	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	5260 3		N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9334 X	9334	-0-	-0- B	-0-		9332 3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	10114 X	10114	-0-	-0- B	-0-		10112 3		9	N	2	2	1	-0-
04	9608 X	9608	-0-	-0- B	-0-		9608 3			N	-0-			-0-
05	9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-		9746 3			N	-0-			-0-
06	9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-		9335 3			N	-0-			-0-
*07	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-		9609 3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
02	2996 X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	1612 X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
04	990 X	327	-0-	-663 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
06	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
*07	2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
02	5572 X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
03	6324 X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-			-0-
04	5820 X	4777	-0-	-1043 B	-0-	4777	3			N	-0-			-0-
05	5859 X	2835	-0-	-3024 B	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
06	5670 X	2321	-0-	-3349 B	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	5	-0-	-5823 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-			-0-
*07	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680														
02	10193 X	10193	-0-	-0- B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	9620 X	9620	-0-	-0- B	-0-	9620	3			N	-0-			-0-
05	6479 X	4543	-0-	-1936 B	-0-	4543	3			N	-0-			-0-
06	8254 X	8254	-0-	-0- B	-0-	8254	3			N	-0-			-0-
*07	9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	9322	3			N	-0-			-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844														
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934														
02	3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
05	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
*07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	2089	-0-		-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2790 X	2303	-0-		-487 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2265 N	2265	-0-		-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2305	-0-		-20 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	2135	-0-		-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2133	-0-		-223 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

WEST "A"										WELL #:	8	RRCID -> 248074	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9371	- 13924	
02	6048 X	1442	-0-		-4606 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	5808	-0-		-175 B	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	2542	-0-		-1958 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2252	-0-		-662 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	5610 X	2646	-0-		-2964 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	5797 X	3978	-0-		-1819 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

WORTHY										WELL #:	3	RRCID -> 250580	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378	- 12696	
02	3472 X	1381	-0-		-2091 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	3906 X	3561	-0-		-345 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3541 X	3541	-0-		-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3609 X	3609	-0-		-0- B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	3367	-0-		-83 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	2369	-0-		-1289 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

KELLY "A"										WELL #:	9	RRCID -> 250778	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712	- 13040	
02	532 N	481	-0-		-51 B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	504	-0-		-581 B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	467	-0-		-73 B	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	423	-0-		-104 B	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	387	-0-		-93 B	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	390	-0-		-106 B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A"										WELL #:	12	RRCID -> 251645	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 10118	- 12864	
02	5908 X	-0-	-0-		-5908 B	-0-					N	-0-					-0-
03	6262 X	-0-	-0-		-6262 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5820 X	-0-	-0-		-5820 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B"										WELL #:	6	RRCID -> 251647	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377	- 12768	
02	4564 X	4165	-0-		-399 B	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
03	5053 X	4574	-0-		-479 B	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
04	5407 X	5407	-0-		-0- B	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5615 X	5615	-0-		-0- B	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
06	5510 X	5510	-0-		-0- B	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
*07	5449 X	5449	-0-		-0- B	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-

WEST "A"										WELL #:	6	RRCID -> 251731	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 14312	PERF. 9502	- 12762	
02	14B2 EXT	6102	-0-		6102 B	20303	6102	3			N	-0-					-0-
03	26405 X	6102	-0-		-20303 B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	6285 X	6285	-0-		-0- B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	6758 X	4611	-0-		-2147 B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	6540 X	5564	-0-		-976 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6758 X	6329	-0-		-429 B	-0-	6329	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 #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-						N	5	5	1		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	4	4	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	2	2	1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	2	2	1		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																	
02	9632	X	9181	-0-	-451 B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11129	X	10291	-0-	-838 B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10050	X	9772	-0-	-278 B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	10235	-0-	-150 B	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9839	-0-	-121 B	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9861	-0-	-431 B	-0-	9861	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778																	
02	7196	X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	6071	-0-	-1865 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5241	-0-	-1179 B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5380	-0-	-1099 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163 KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																	
02	1988	X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	473	-0-	-2497 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	231	-0-	-2838 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2597	-0-	-472 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																	
02	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	1930	X	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	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																	
02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-					107
03	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-					107
04	1620	X	1469	-0-	-151 B	-0-	42	1	1427	2	Y	-0-		20	1		87
05	1674	X	1296	-0-	-378 B	-0-	38	1	1258	2	Y	-0-					87
06	1620	X	1357	-0-	-263 B	-0-	42	1	1315	2	Y	-0-					87
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					87

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	252 N	-0-	-0-		-252 B	-136306							81
03	2 N	460	-0-		458 B	-135848		460	2				81
04	30 N	349	-0-		319 B	-135529		349	2				81
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-135529						81 1	-0-
06	450 N	-0-	-0-		-450 B	-135529							-0-
07	372 N	NO RPT	-0-		-372 B	-135529						NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
02	1485 X	1485	-0-		-0- B	-0-		255	1	1230	2	Y	-0-
03	1860 X	1638	-0-		-222 B	-0-		288	1	1350	2	Y	-0-
04	1890 X	1486	-0-		-404 B	-0-		264	1	1222	2	Y	-0-
05	1953 X	1676	-0-		-277 B	-0-		275	1	1401	2	Y	-0-
06	1890 X	1616	-0-		-274 B	-0-		316	1	1300	2	Y	-0-
07	1643 X	1549	-0-		-94 B	-0-		323	1	1226	2	Y	-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
02	1744 X	1744	-0-		-0- B	-0-		300	1	1444	2	Y	-0-
03	2449 X	1875	-0-		-574 B	-0-		330	1	1545	2	Y	-0-
04	2370 X	1658	-0-		-712 B	-0-		294	1	1364	2	Y	-0-
05	2139 X	1870	-0-		-269 B	-0-		307	1	1563	2	Y	-0-
06	2070 X	1452	-0-		-618 B	-0-		284	1	1168	2	Y	-0-
07	1922 X	1425	-0-		-497 B	-0-		297	1	1128	2	Y	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
02	2280 X	2280	-0-		-0- B	-0-		548	1	1732	2	N	-0-
03	2388 X	2388	-0-		-0- B	-0-		578	1	1810	2	N	-0-
04	1912 X	1912	-0-		-0- B	-0-		519	1	1393	2	N	-0-
05	1888 X	1888	-0-		-0- B	-0-		591	1	1297	2	N	-0-
06	2269 N	2269	-0-		-0- B	-0-		579	1	1690	2	N	-0-
*07	2225 N	2225	-0-		-0- B	-0-		620	1	1605	2	N	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422													
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428													
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-	
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-	
04	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-	
05	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-	
06	1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-	
*07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															
02	2520 N	2074	-0-	-446 B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-			-0-	
03	2387 N	2035	-0-	-352 B	-0-	646	1	1389	2	N	-0-			-0-	
04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	631	1	1274	2	N	-0-			-0-	
05	2294 N	1788	-0-	-506 B	-0-	740	1	1048	2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	410	1	1509	2	N	-0-			-0-	
07	1984 N	1601	-0-	-383 B	-0-	310	1	1291	2	N	-0-			-0-	
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															
02	4060 X	3409	-0-	-651 B	-0-	3409	2			N	-0-			-0-	
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-			-0-	
04	4350 X	4013	-0-	-337 B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-	
05	4464 X	4194	-0-	-270 B	-0-	4194	2			N	-0-			-0-	
06	4350 X	4039	-0-	-311 B	-0-	4039	2			N	-0-			-0-	
07	4495 X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	2			N	-0-			-0-	
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
02	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-			-0-	
03	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	219	1	7336	2	N	-0-			-0-	
04	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	136	1	4801	2	N	-0-			-0-	
05	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	219	1	7543	2	N	-0-			-0-	
06	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	192	1	5925	2	N	-0-			-0-	
*07	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	149	1	4317	2	N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-	
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-	
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-	
*07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-	
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-				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 #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	1754	-0-	-1018 B	-0-	1754 2		N	-0-
03	3069 X	1582	-0-	-1487 B	-0-	1582 2		N	-0-
04	2970 X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933 2		N	-0-
05	3069 X	1990	-0-	-1079 B	-0-	1990 2		N	-0-
06	2970 X	1918	-0-	-1052 B	-0-	1918 2		N	-0-
*07	2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2		N	-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF. 13349 - 13834									
02	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 2		N	21
03	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931 2		N	21
04	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2		N	21
05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 2		N	21
06	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		N	21
*07	2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 2		N	21
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11748 - 12707									
02	1512 X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419 2	1 9	N	-0-
03	1643 X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560 2		N	-0-
04	1620 X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383 2		N	-0-
05	1711 X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2		N	-0-
06	1620 X	1435	-0-	-185 B	-0-	1435 2		N	-0-
*07	1663 X	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		N	-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909									
02	1960 N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532 2	3 9	N	-0-
03	1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508 2	2 9	N	-0-
04	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540 2	2 9	N	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1763 2	1 9	N	-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1610 2	1 9	N	-0-
*07	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2376 2	1 9	N	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 11650 - 12880									
02	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	4498 2	2 9	N	-0-
03	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4807 2	2 9	N	-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4452 2	2 9	N	-0-
05	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4408 2	1 9	N	-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4248 2	1 9	N	-0-
*07	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 2		N	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 10963 - 13970									
02	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3164 2	17 9	N	-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3553 2	18 9	N	-0-
04	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6272 2	21 9	N	-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4583 2	10 9	N	-0-
06	5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	5025 2	13 9	N	-0-
*07	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5572 2	7 9	N	-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899									
02	5096 X	4720	-0-	-376 B	-0-	4695 2	25 9	N	-0-
03	5425 X	5398	-0-	-27 B	-0-	5375 2	23 9	N	-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5756 2	24 9	N	-0-
05	5673 X	4775	-0-	-898 B	-0-	4763 2	12 9	N	-0-
06	5490 X	4716	-0-	-774 B	-0-	4703 2	13 9	N	-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4368 X	2025	-0-	-2343 B	-0-	2022	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	4743 X	2684	-0-	-2059 B	-0-	2682	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	3420 X	2617	-0-	-803 B	-0-	2615	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	3534 X	2501	-0-	-1033 B	-0-	2500	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3420 X	3168	-0-	-252 B	-0-	3167	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*07	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3141	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
02	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3274	2	12 9	N	11	11 8			-0-
03	3379 X	1820	-0-	-1559 B	-0-	1813	2	7 9	N	6	6 8			-0-
04	3300 X	2915	-0-	-385 B	-0-	2907	2	8 9	N	7	7 8			-0-
05	3410 X	3138	-0-	-272 B	-0-	3135	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	3300 X	3060	-0-	-240 B	-0-	3057	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	3410 X	2713	-0-	-697 B	-0-	2712	2	1 9	N	1	1 8			-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983														
02	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
03	1457 N	1109	-0-	-348 B	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-				N	-0-				-0-
05	2294 N	240	-0-	-2054 B	-0-	238	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	1080 N	1009	-0-	-71 B	-0-	1008	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF. 11539 - 13834														
02	5852 X	5274	-0-	-578 B	-0-	5274	2		N	-0-				-0-
03	7853 X	7853	-0-	-0- B	-0-	7853	2		N	-0-				-0-
04	7470 X	5153	-0-	-2317 B	-0-	5153	2		N	-0-				-0-
05	7719 X	5465	-0-	-2254 B	-0-	5465	2		N	-0-				-0-
06	7470 X	5389	-0-	-2081 B	-0-	5389	2		N	-0-				-0-
07	7719 X	3549	-0-	-4170 B	-0-	3549	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 13059 - 14634														
02	4312 X	1878	-0-	-2434 B	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
03	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2		N	-0-				-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2		N	-0-				-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2		N	-0-				-0-
06	4620 X	3684	-0-	-936 B	-0-	3684	2		N	-0-				-0-
07	4774 X	292	-0-	-4482 B	-0-	292	2		N	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF. 11662 - 14020														
02	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4648	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
03	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5000	2	12 9	Y	11	11 8			-0-
04	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4672	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4980	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
06	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4525	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
*07	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4617	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF. 12822 - 14498														
02	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	2		N	-0-				-0-
03	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2		N	-0-				-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2		N	-0-				-0-
05	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	2		N	-0-				-0-
06	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	2		N	-0-				-0-
*07	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	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 #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	1895	-0-	-905 B	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1776	-0-	-1324 B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1717	-0-	-713 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
05	2108 X	1518	-0-	-590 B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	360	-0-	-1680 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*07	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
02	3192 X	2567	-0-	-625 B	-0-	2567	2			N	-0-			65
03	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2712	2			N	-0-			65
04	3420 X	2625	-0-	-795 B	-0-	2625	2			N	-0-			65
05	3503 X	2625	-0-	-878 B	-0-	2625	2			N	-0-			65
06	3180 X	2417	-0-	-763 B	-0-	2417	2			N	-0-			65
07	2852 X	2505	-0-	-347 B	-0-	2505	2			N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
02	1428 N	1332	-0-	-96 B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1361	-0-	-282 B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
*07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
02	1428 N	1315	-0-	-113 B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	1550 N	1384	-0-	-166 B	-0-	1383	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	1530 N	1383	-0-	-147 B	-0-	1382	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1400	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*07	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
02	5124 X	4065	-0-	-1059 B	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
03	5642 X	3083	-0-	-2559 B	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	2096	-0-	-2014 B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	3493	-0-	-1002 B	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	1480	-0-	-2870 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
07	4495 X	1684	-0-	-2811 B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
02	7504 X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694	2	22	9	Y	20	20 8		-0-
03	8308 X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380	2	20	9	Y	18	18 8		-0-
04	8040 X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334	2	20	9	Y	18	18 8		-0-
05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	8279	2	15	9	Y	14	14 8		-0-
06	7200 X	7185	-0-	-15 B	-0-	7171	2	14	9	Y	13	13 8		-0-
07	7595 X	7370	-0-	-225 B	-0-	7363	2	7	9	Y	6	6 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
02	2520 N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
05	2697 N	2568	-0-	-129 B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2516	-0-	-88 B	-0-	2516	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1456 N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-	
03	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-	
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-	
05	1302 N	349	-0-	-953 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-	
06	1140 N	272	-0-	-868 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-	
07	1178 N	381	-0-	-797 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
02	6020 X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179 1		65	
03	6603 X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3			68	
04	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751	2			N	-0-			68	
05	6603 X	5654	-0-	-949 B	-0-	5654	2			N	-0-			68	
06	6330 X	4903	-0-	-1427 B	-0-	4818	2	85	9	N	77	127 1		18	
07	6541 X	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-			18	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965															
02	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30 8		-0-	
03	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27 8		-0-	
04	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222	2	19	9	N	17	17 8		-0-	
05	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5895	2	14	9	N	13	13 8		-0-	
06	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5341	2	14	9	N	13	13 8		-0-	
07	4836 X	2890	-0-	-1946 B	-0-	2887	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845															
02	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-			-0-	
03	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-			-0-	
04	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2			N	-0-			-0-	
05	4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2			N	-0-			-0-	
06	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	2			N	-0-			-0-	
*07	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11622 - 13816															
02	2884 X	2709	-0-	-175 B	-0-	2705	2	4	9	N	4	4 8		-0-	
03	3224 X	3044	-0-	-180 B	-0-	3041	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
04	3120 X	2880	-0-	-240 B	-0-	2877	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
05	3224 X	2953	-0-	-271 B	-0-	2951	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
06	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2973	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
*07	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540															
02	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	2			N	-0-			-0-	
03	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-			-0-	
04	3570 X	2888	-0-	-682 B	-0-	2888	2			N	-0-			-0-	
05	4123 X	2903	-0-	-1220 B	-0-	2903	2			N	-0-			-0-	
06	3990 X	2709	-0-	-1281 B	-0-	2709	2			N	-0-			-0-	
07	4123 X	1878	-0-	-2245 B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
02	6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			N	-0-			-0-	
03	6324 X	5937	-0-	-387 B	-0-	5937	2			N	-0-			-0-	
04	6120 X	6046	-0-	-74 B	-0-	6046	2			N	-0-			-0-	
05	6541 X	6284	-0-	-257 B	-0-	6284	2			N	-0-			-0-	
06	6330 X	5083	-0-	-1247 B	-0-	5083	2			N	-0-			-0-	
*07	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586	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 #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	4060 X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	5053 X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3828	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	4890 X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3258	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5382	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*07	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
02	3220 X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
*07	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
02	1372 N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
02	3136 X	3091	-0-	-45 B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
04	3360 X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-0-	3341	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	3360 X	3034	-0-	-326 B	-0-	3030	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	3472 X	2514	-0-	-958 B	-0-	2513	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			137
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			137
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			137
05	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-			137
06	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-			137
07	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-			137
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
02	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8	-0-
03	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2815	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	2778	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*07	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	2903	2	3	9	N	3	3	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
02	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1670	-0-	-686 B	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	2245	-0-	-700 B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2691	-0-	-159 B	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2568	-0-	-377 B	-0-	2568	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 #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-				-0-
03	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	6927	2			N	-0-				-0-
04	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	2			N	-0-				-0-
05	6324 X	6161	-0-	-163 B	-0-	6161	2			N	-0-				-0-
06	6120 X	5534	-0-	-586 B	-0-	5534	2			N	-0-				-0-
07	6324 X	3377	-0-	-2947 B	-0-	3377	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
02	2296 X	1876	-0-	-420 B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2542 X	2046	-0-	-496 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2460 X	1932	-0-	-528 B	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
05	2108 X	2095	-0-	-13 B	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
06	2040 X	1955	-0-	-85 B	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
07	2077 X	1994	-0-	-83 B	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872															
02	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
04	2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	1983	-0-	-156 B	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
06	2040 N	1891	-0-	-149 B	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
07	2046 N	1325	-0-	-721 B	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323															
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-				129
03	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-				129
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-				129
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-				129
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-				129
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-				129
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960															
02	4004 X	2711	-0-	-1293 B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	4433 X	3708	-0-	-725 B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0- B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-				-0-
06	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-				-0-
07	5208 X	4669	-0-	-539 B	-0-	4669	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553															
02	4284 X	2922	-0-	-1362 B	-0-	2922	2			N	-0-				21
03	4216 X	3843	-0-	-373 B	-0-	3843	2			N	-0-				21
04	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-				21
05	4061 X	4048	-0-	-13 B	-0-	4048	2			N	-0-				21
06	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-				21
07	4650 X	4401	-0-	-249 B	-0-	4401	2			N	-0-				21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526															
02	11802 X	11802	-0-	-0- B	-0-	11802	2			N	-0-				58
03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-				58
04	7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-				58
05	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-				58
06	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-				58
*07	6104 X	6104	-0-	-0- B	-0-	6104	2			N	-0-				58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05	1922 X	1070	-0-	-852 B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
*07	2019 X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1452	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*07	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
02	3220 X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
03	3565 X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
05	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	1766	-0-	-1684 B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	1182	-0-	-2383 B	-0-	1182	3			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
02	1876 N	892	-0-	-984 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1225	-0-	-155 B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
02	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	2			N	-0-			23
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-			23
04	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			23
05	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-			23
06	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-			23
*07	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
02	1848 N	1711	-0-	-137 B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1705	-0-	-217 B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
02	5684 X	4352	-0-	-1332 B	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
04	7830 X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
05	8091 X	4177	-0-	-3914 B	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	3014	-0-	-4816 B	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	2430	-0-	-2902 B	-0-	2430	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 #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																
02	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*07	1972 X	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																
02	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433 X	4094	-0-	-339 B	-0-	4093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																
02	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2			N	-0-					36
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					36
04	2760 X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523	2			N	-0-					36
05	3100 X	2665	-0-	-435 B	-0-	2665	2			N	-0-					36
06	3390 X	2408	-0-	-982 B	-0-	2408	2			N	-0-					36
07	3503 X	3382	-0-	-121 B	-0-	3382	2			N	-0-					36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																
02	5012 X	2701	-0-	-2311 B	-0-	2687	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	8438 X	8438	-0-	-0- B	-0-	8427	2	11	9	N	10	10	8			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																
02	4564 X	1294	-0-	-3270 B	-0-	1287	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4464 X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1800 X	796	-0-	-1004 B	-0-	793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1410 X	249	-0-	-1161 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932																
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2490	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2718	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2801	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														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4312 X	3892	-0-	-420	B	-0-	3866	2	26	9	N	24	24	8
03	4774 X	4541	-0-	-233	B	-0-	4517	2	24	9	N	22	22	8
04	4457 X	4457	-0-	-0-	B	-0-	4435	2	22	9	N	20	20	8
05	4309 X	3843	-0-	-466	B	-0-	3829	2	14	9	N	13	13	8
06	4380 X	3511	-0-	-869	B	-0-	3497	2	14	9	N	13	13	8
*07	4748 X	4748	-0-	-0-	B	-0-	4740	2	8	9	N	7	7	8
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
02	5964 X	5317	-0-	-647	B	-0-	5317	2			N	-0-		-0-
03	6603 X	4811	-0-	-1792	B	-0-	4811	2			N	-0-		-0-
04	6390 X	5163	-0-	-1227	B	-0-	5163	2			N	-0-		-0-
05	6603 X	4771	-0-	-1832	B	-0-	4771	2			N	-0-		-0-
06	5940 X	4075	-0-	-1865	B	-0-	4075	2			N	-0-		-0-
07	5890 X	4955	-0-	-935	B	-0-	4955	2			N	-0-		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
02	2515 N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	2			N	-0-		41
03	2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2393	2			N	-0-		41
04	2130 N	1993	-0-	-137	B	-0-	1993	2			N	-0-		41
05	2604 N	1961	-0-	-643	B	-0-	1961	2			N	-0-		41
06	2310 N	1830	-0-	-480	B	-0-	1830	2			N	-0-		41
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	2			N	-0-		41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020														
02	2827 X	2827	-0-	-0-	B	-0-	2814	2	13	9	N	12	12	8
03	3266 X	3266	-0-	-0-	B	-0-	3255	2	11	9	N	10	10	8
04	6502 X	6502	-0-	-0-	B	-0-	6491	2	11	9	N	10	10	8
05	7384 X	7384	-0-	-0-	B	-0-	7375	2	9	9	N	8	8	8
06	6879 X	6879	-0-	-0-	B	-0-	6869	2	10	9	N	9	9	8
*07	7458 X	7458	-0-	-0-	B	-0-	7452	2	6	9	N	5	5	8
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
02	4256 X	3364	-0-	-892	B	-0-	3354	2	10	9	N	9	9	8
03	4154 X	4033	-0-	-121	B	-0-	4023	2	10	9	N	9	9	8
04	5120 X	5120	-0-	-0-	B	-0-	5108	2	12	9	N	11	11	8
05	6049 X	6049	-0-	-0-	B	-0-	6040	2	9	9	N	8	8	8
06	6149 X	6149	-0-	-0-	B	-0-	6139	2	10	9	N	9	9	8
*07	6850 X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6844	2	6	9	N	5	5	8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	203	1	4513	2	N	-0-			120
03	6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	276	1	6133	2	N	-0-			120
04	6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	249	1	5528	2	N	212	187 1		145
						233	9							
05	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	253	1	5632	2	N	59	186 1		18
						65	9							
06	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	255	1	5665	2	N	177	175 1		20
						195	9							
*07	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	226	1	5025	2	N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
02	3836 X	1725	-0-	-2111 B	-0-	1725	2			N	-0-			60
03	4247 X	1725	-0-	-2522 B	-0-	1725	2			N	-0-			60
04	4110 X	1457	-0-	-2653 B	-0-	1457	2			N	-0-			60
05	1984 X	1265	-0-	-719 B	-0-	1265	2			N	-0-			60
06	1920 X	1145	-0-	-775 B	-0-	1145	2			N	-0-			60
*07	3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2			N	-0-			60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
02	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	1972	-0-	-291 B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
04	960 N	304	-0-	-656 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	286	-0-	-1481 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	288	-0-	-1632 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
02	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1614	-0-	-186 B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
*07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
02	4340 X	3890	-0-	-450 B	-0-	3887	2	3 9	N		3	3 8		-0-
03	4836 X	3913	-0-	-923 B	-0-	3910	2	3 9	N		3	3 8		-0-
04	4680 X	4459	-0-	-221 B	-0-	4456	2	3 9	N		3	3 8		-0-
05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5450	2	2 9	N		2	2 8		-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4621	2	2 9	N		2	2 8		-0-
*07	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884	2	1 9	N		1	1 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
02	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	4992	2	12 9	N		11	11 8		-0-
03	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5003	2	10 9	N		9	9 8		-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4462	2	10 9	N		9	9 8		-0-
05	5549 X	4284	-0-	-1265 B	-0-	4277	2	7 9	N		6	6 8		-0-
06	5370 X	3705	-0-	-1665 B	-0-	3699	2	6 9	N		5	5 8		-0-
07	5549 X	4819	-0-	-730 B	-0-	4816	2	3 9	N		3	3 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	2996 X	663	-0-	-2333 B	-0-	661	2	661	2	2	9	N		2	2	8
03	4226 X	4226	-0-	-0- B	-0-	4215	2	4215	2	11	9	N		10	10	8
04	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3505	2	3505	2	13	9	N		12	12	8
05	3317 X	3150	-0-	-167 B	-0-	3144	2	3144	2	6	9	N		5	5	8
06	3210 X	1837	-0-	-1373 B	-0-	1834	2	1834	2	3	9	N		3	3	8
*07	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3720	2	3720	2	3	9	N		3	3	8
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																
02	4928 X	4593	-0-	-335 B	-0-	4593	2					N		-0-		-0-
03	5456 X	5380	-0-	-76 B	-0-	5380	2					N		-0-		-0-
04	5280 X	3238	-0-	-2042 B	-0-	3238	2					N		-0-		-0-
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2					N		-0-		-0-
06	5220 X	3450	-0-	-1770 B	-0-	3450	2					N		-0-		-0-
07	5394 X	3490	-0-	-1904 B	-0-	3490	2					N		-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																
02	3472 X	2835	-0-	-637 B	-0-	2835	2					N		-0-		66
03	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2					N		-0-		66
04	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2					N		-0-		66
05	3596 X	3426	-0-	-170 B	-0-	3426	2					N		-0-		66
06	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2					N		-0-		66
07	3844 X	3046	-0-	-798 B	-0-	3046	2					N		-0-		66
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																
02	2800 X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20	9	N		18	18	8		-0-
03	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19	9	N		17	17	8		-0-
04	2940 X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639	2	15	9	N		14	14	8		-0-
05	3007 X	2600	-0-	-407 B	-0-	2590	2	10	9	N		9	9	8		-0-
06	2910 X	1982	-0-	-928 B	-0-	1974	2	8	9	N		7	7	8		-0-
*07	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3274	2	7	9	N		6	6	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																
02	3724 X	257	-0-	-3467 B	-0-	257	2					N		-0-		-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-							N		-0-		-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-							N		-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-							N		-0-		-0-
06	2100 X	755	-0-	-1345 B	-0-	755	2					N		-0-		-0-
*07	7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	7332	2	1	9	N		1	1	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																
02	2492 X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882	2	3	9	N		3	3	8		-0-
03	2542 X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014	2	2	9	N		2	2	8		-0-
04	2070 X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855	2	2	9	N		2	2	8		-0-
05	2139 X	1956	-0-	-183 B	-0-	1955	2	1	9	N		1	1	8		-0-
06	2070 X	2049	-0-	-21 B	-0-	2048	2	1	9	N		1	1	8		-0-
*07	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N		1	1	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																
02	5432 X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360	2	21	9	N		19	19	8		-0-
03	6036 X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014	2	22	9	N		20	20	8		-0-
04	5640 X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484	2	18	9	N		16	16	8		-0-
05	5952 X	5821	-0-	-131 B	-0-	5810	2	11	9	N		10	10	8		-0-
06	5850 X	5609	-0-	-241 B	-0-	5599	2	10	9	N		9	9	8		-0-
07	6045 X	5570	-0-	-475 B	-0-	5566	2	4	9	N		4	4	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13967 X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967	2			N	-0-			-0-
03	11910 X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910	2			N	-0-			-0-
04	11070 X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360	2			N	-0-			-0-
05	12803 X	6849	-0-	-5954 B	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
06	12390 X	5187	-0-	-7203 B	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
07	12803 X	6289	-0-	-6514 B	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
*07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
02	5488 X	4928	-0-	-560 B	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5950	-0-	-126 B	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
04	5880 X	5636	-0-	-244 B	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5620	-0-	-332 B	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	5579	-0-	-181 B	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5819	-0-	-133 B	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
02	8260 X	5817	-0-	-2443 B	-0-	5788	2	29	9	N	26	26	8	-0-
03	9145 X	7628	-0-	-1517 B	-0-	7593	2	35	9	N	32	32	8	-0-
04	8850 X	5351	-0-	-3499 B	-0-	5328	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05	6541 X	5673	-0-	-868 B	-0-	5659	2	14	9	N	13	13	8	-0-
06	7380 X	6129	-0-	-1251 B	-0-	6110	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07	7626 X	7194	-0-	-432 B	-0-	7183	2	11	9	N	10	10	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
02	4900 X	2757	-0-	-2143 B	-0-	2757	2			N	-0-			17
03	5270 X	2053	-0-	-3217 B	-0-	2053	2			N	-0-			17
04	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-			17
05	3379 X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2			N	-0-			17
06	3270 X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2			N	-0-			17
07	3751 X	2577	-0-	-1174 B	-0-	2577	2			N	-0-			17
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
02	5330 X	5330	-0-	-0- B	-0-	5323	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	5704 X	5599	-0-	-105 B	-0-	5592	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0- B	-0-	5568	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5704 X	5148	-0-	-556 B	-0-	5146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	5955	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	5704 X	5701	-0-	-3 B	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
02	4620 X	3941	-0-	-679 B	-0-	3941	2			N	-0-			75
03	5270 X	1810	-0-	-3460 B	-0-	1810	2			N	-0-			75
04	5100 X	4364	-0-	-736 B	-0-	4364	2			N	-0-			75
05	5270 X	3495	-0-	-1775 B	-0-	3495	2			N	-0-			75
06	5100 X	4573	-0-	-527 B	-0-	4573	2			N	-0-			75
07	4495 X	3889	-0-	-606 B	-0-	3889	2			N	-0-			75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4060 X	3879	-0-	-181 B	-0-	3879 2		N	-0-			55
03	4495 X	4334	-0-	-161 B	-0-	4334 2		N	-0-			55
04	4140 X	3846	-0-	-294 B	-0-	3846 2		N	-0-			55
05	4309 X	3646	-0-	-663 B	-0-	3646 2		N	-0-			55
06	4200 X	3356	-0-	-844 B	-0-	3356 2		N	-0-			55
07	4340 X	3510	-0-	-830 B	-0-	3510 2		N	-0-			55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
06	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
02	6076 X	2701	-0-	-3375 B	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	3831	-0-	-2710 B	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4378	-0-	-1109 B	-0-	4378 2		N	-0-			-0-
06	5310 X	2986	-0-	-2324 B	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
*07	6113 X	6113	-0-	-0- B	-0-	6113 2		N	-0-			-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295												
02	896 N	619	-0-	-277 B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
*07	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
02	1064 N	419	-0-	-645 B	-0-	416 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	775 N	480	-0-	-295 B	-0-	478 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	720 N	448	-0-	-272 B	-0-	446 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	539 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	409 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	956 2	1 9	N	1	1 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718												
02	20496 X	10158	-0-	-10338 B	-0-	10146 2	12 9	N	11	11 8		-0-
03	22692 X	8792	-0-	-13900 B	-0-	8786 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	21960 X	8192	-0-	-13768 B	-0-	8186 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	22692 X	7686	-0-	-15006 B	-0-	7683 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	15360 X	7410	-0-	-7950 B	-0-	7407 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	11253 X	8261	-0-	-2992 B	-0-	8259 2	2 9	N	2	2 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850												
02	2548 X	2204	-0-	-344 B	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2330	-0-	-491 B	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
06	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2480	-0-	-341 B	-0-	2480 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	3186	-0-	-566 B	-0-	3186	2	N	-0-
03	4154 X	3656	-0-	-498 B	-0-	3656	2	N	-0-
04	3660 X	3231	-0-	-429 B	-0-	3231	2	N	-0-
05	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2	N	-0-
06	3660 X	3166	-0-	-494 B	-0-	3166	2	N	-0-
07	3658 X	3359	-0-	-299 B	-0-	3359	2	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272									
02	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	2	N	-0-
03	5270 X	4792	-0-	-478 B	-0-	4792	2	N	-0-
04	5100 X	4574	-0-	-526 B	-0-	4574	2	N	-0-
05	5270 X	4543	-0-	-727 B	-0-	4543	2	N	-0-
06	4650 X	4321	-0-	-329 B	-0-	4321	2	N	-0-
07	4805 X	4450	-0-	-355 B	-0-	4450	2	N	-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953									
02	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2	N	-0-
03	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2	N	-0-
04	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	-0-
05	2418 X	1467	-0-	-951 B	-0-	1467	2	N	-0-
06	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2	N	-0-
*07	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2	N	-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194									
02	4116 X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299	2	N	-0-
03	4371 X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954	2	N	-0-
04	4230 X	3025	-0-	-1205 B	-0-	3025	2	N	-0-
05	4247 X	2978	-0-	-1269 B	-0-	2978	2	N	-0-
06	3720 X	2566	-0-	-1154 B	-0-	2566	2	N	-0-
07	3658 X	2446	-0-	-1212 B	-0-	2446	2	N	-0-
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619									
02	10752 X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367	2	23 9 N	-0-
03	12059 X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181	2	30 9 N	-0-
04	11670 X	9134	-0-	-2536 B	-0-	9108	2	26 9 N	-0-
05	12059 X	9044	-0-	-3015 B	-0-	9027	2	17 9 N	-0-
06	8910 X	6389	-0-	-2521 B	-0-	6377	2	12 9 N	-0-
*07	11675 X	11675	-0-	-0- B	-0-	11663	2	12 9 N	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688									
02	4928 X	392	-0-	-4536 B	-0-	389	2	3 9 N	-0-
03	5952 X	1550	-0-	-4402 B	-0-	1547	2	3 9 N	-0-
04	5760 X	903	-0-	-4857 B	-0-	902	2	1 9 N	-0-
05	5952 X	764	-0-	-5188 B	-0-	761	2	3 9 N	-0-
06	8413 X	8413	-0-	-0- B	-0-	8402	2	11 9 N	-0-
*07	8935 X	8935	-0-	-0- B	-0-	8931	2	4 9 N	-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862									
02	952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811	2	N	-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2	N	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2	N	-0-
05	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2	N	-0-
06	990 N	922	-0-	-68 B	-0-	922	2	N	-0-
07	1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	1	-0-	-3191 B	-0-	1	2		N	-0-				5
03	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3090	2		N	-0-				5
04	2970 X	2127	-0-	-843 B	-0-	2127	2		N	-0-				5
05	2976 X	2890	-0-	-86 B	-0-	2890	2		N	-0-				5
06	3000 X	496	-0-	-2504 B	-0-	496	2		N	-0-				5
07	3100 X	229	-0-	-2871 B	-0-	229	2		N	-0-				5
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
02	2716 X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
03	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720	2		N	-0-				-0-
04	2910 X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795	2		N	-0-				-0-
05	2976 X	2590	-0-	-386 B	-0-	2590	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30 B	-0-	2640	2		N	-0-				-0-
07	2883 X	1676	-0-	-1207 B	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
02	6132 X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344	2	14	9	N	13	13	8	-0-
03	6789 X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04	6570 X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8	-0-
05	7680 X	7680	-0-	-0- B	-0-	7665	2	15	9	N	14	14	8	-0-
06	4890 X	3085	-0-	-1805 B	-0-	3078	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	6665 X	3140	-0-	-3525 B	-0-	3137	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
02	3612 X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6292	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	5220 X	4996	-0-	-224 B	-0-	4993	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*07	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	5605	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-			-0-
03	744 N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
05	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	17	1	832	2	N	-0-			-0-
06	450 N	242	-0-	-208 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2		N	-0-				20
03	3193 X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2		N	-0-				20
04	3060 X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911	2		N	-0-				20
05	3224 X	2708	-0-	-516 B	-0-	2708	2		N	-0-				20
06	3120 X	2938	-0-	-182 B	-0-	2938	2		N	-0-				20
07	3224 X	2716	-0-	-508 B	-0-	2716	2		N	-0-				20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
02	3528 X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487	2		N	-0-				67
03	3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2		N	-0-				67
04	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2		N	-0-				67
05	3999 X	3914	-0-	-85 B	-0-	3914	2		N	-0-				67
06	3870 X	2432	-0-	-1438 B	-0-	2426	2	6	9	N	5			72
07	4278 X	2753	-0-	-1525 B	-0-	2734	2	19	9	N	17	74	1	15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3808 X	50	-0-	-3758 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
03	3937 X	3172	-0-	-765 B	-0-	3172	2	N	-0-			-0-	
04	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2	N	-0-			-0-	
05	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2	N	-0-			-0-	
06	3060 X	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	2481	-0-	-1735 B	-0-	2481	2	N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
02	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2	N	-0-			-0-	
03	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2	N	-0-			-0-	
04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2	N	-0-			-0-	
05	3007 X	2771	-0-	-236 B	-0-	2771	2	N	-0-			-0-	
06	2910 X	2417	-0-	-493 B	-0-	2417	2	N	-0-			-0-	
07	3007 X	1783	-0-	-1224 B	-0-	1783	2	N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
02	4312 X	3189	-0-	-1123 B	-0-	3182	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
03	4774 X	3655	-0-	-1119 B	-0-	3649	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
04	4620 X	3713	-0-	-907 B	-0-	3707	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
05	3844 X	3551	-0-	-293 B	-0-	3548	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
06	3720 X	3206	-0-	-514 B	-0-	3203	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
07	3844 X	3460	-0-	-384 B	-0-	3458	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
02	4480 X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321	2	8 9 N	7	7 8		-0-	
03	4960 X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
04	4740 X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
05	4836 X	3819	-0-	-1017 B	-0-	3817	2	2 9 N	5	2 8		-0-	
06	4680 X	3752	-0-	-928 B	-0-	3749	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
07	4805 X	4017	-0-	-788 B	-0-	4016	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034													
02	5264 X	-0-	-0-	-5264 B	-0-			N	-0-			-0-	
03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	2	N	-0-			-0-	
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	13409	2	N	-0-			-0-	
*07	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	13174	2	N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034													
02	3780 X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
03	4030 X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
04	3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
05	3968 X	3816	-0-	-152 B	-0-	3815	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06	3810 X	3565	-0-	-245 B	-0-	3564	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07	3844 X	3653	-0-	-191 B	-0-	3652	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
02	4340 X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2	N	-0-			50	
03	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2	N	-0-			50	
04	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2	N	-0-			50	
05	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2	N	-0-			50	
06	5160 X	3820	-0-	-1340 B	-0-	3820	2	N	-0-			50	
07	5332 X	4821	-0-	-511 B	-0-	4821	2	N	-0-			50	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9884 X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096 2	17 9	N	15	15 8			-0-
03	10943 X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402 2	22 9	N	20	20 8			-0-
04	6510 X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198 2	11 9	N	10	10 8			-0-
05	7288 X	7288	-0-	-0- B	-0-	7278 2	10 9	N	9	9 8			-0-
06	10283 X	10283	-0-	-0- B	-0-	10268 2	15 9	N	14	14 8			-0-
07	8432 X	6975	-0-	-1457 B	-0-	6969 2	6 9	N	5	5 8			-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
02	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393 2		N	-0-				-0-
03	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603 2		N	-0-				-0-
04	9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195 2		N	-0-				-0-
05	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224 2		N	-0-				-0-
06	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190 2		N	-0-				-0-
*07	8431 X	8431	-0-	-0- B	-0-	8431 2		N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
02	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2		N	-0-				-0-
03	3813 X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521 2		N	-0-				-0-
04	3690 X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635 2		N	-0-				-0-
05	4030 X	2539	-0-	-1491 B	-0-	2539 2		N	-0-				-0-
06	3900 X	3142	-0-	-758 B	-0-	3142 2		N	-0-				-0-
07	4030 X	2041	-0-	-1989 B	-0-	2041 2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
02	2548 N	829	-0-	-1719 B	-0-	829 2		N	-0-				-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646 2		N	-0-				-0-
04	2970 N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967 2		N	-0-				-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2330	-0-	-670 B	-0-	2330 2		N	-0-				-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
02	3276 X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779 2		N	-0-				-0-
03	3627 X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337 2		N	-0-				-0-
04	3510 X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977 2		N	-0-				-0-
05	3627 X	2942	-0-	-685 B	-0-	2942 2		N	-0-				-0-
06	3510 X	2213	-0-	-1297 B	-0-	2213 2		N	-0-				-0-
07	3069 X	2156	-0-	-913 B	-0-	2156 2		N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
02	4284 X	3881	-0-	-403 B	-0-	3881 2		N	-0-				-0-
03	5983 X	4727	-0-	-1256 B	-0-	4727 2		N	-0-				-0-
04	5790 X	4533	-0-	-1257 B	-0-	4533 2		N	-0-				-0-
05	5983 X	3804	-0-	-2179 B	-0-	3804 2		N	-0-				-0-
06	4800 X	2891	-0-	-1909 B	-0-	2891 2		N	-0-				-0-
07	4712 X	2529	-0-	-2183 B	-0-	2529 2		N	-0-				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
02	9570 X	9570	-0-	-0- B	-0-	281 1	9289 2	N	-0-				-0-
03	16649 X	16649	-0-	-0- B	-0-	493 1	16156 2	N	-0-				-0-
04	20683 X	20683	-0-	-0- B	-0-	644 1	20039 2	N	-0-				-0-
05	22339 X	22339	-0-	-0- B	-0-	686 1	21653 2	N	-0-				-0-
06	21789 X	21789	-0-	-0- B	-0-	670 1	21119 2	N	-0-				-0-
*07	11080 X	11080	-0-	-0- B	-0-	333 1	10747 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3725 X	3725 -0-	-0- B	-0-	3725 2		N	-0-						38
03	4376 X	4376 -0-	-0- B	-0-	4376 2		N	-0-						38
04	4332 X	4332 -0-	-0- B	-0-	4332 2		N	-0-						38
05	4061 X	2927 -0-	-1134 B	-0-	2926 2	1	9	N	1					39
06	3930 X	2445 -0-	-1485 B	-0-	2445 2		N	-0-						39
07	4061 X	2741 -0-	-1320 B	-0-	2741 2		N	-0-						39
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11690 - 12562														
02	4620 X	3233 -0-	-1387 B	-0-	3233 2		N	-0-						-0-
03	4340 X	3984 -0-	-356 B	-0-	3984 2		N	-0-						-0-
04	4719 X	4719 -0-	-0- B	-0-	4719 2		N	-0-						-0-
05	5499 X	5499 -0-	-0- B	-0-	5499 2		N	-0-						-0-
06	5045 X	5045 -0-	-0- B	-0-	5045 2		N	-0-						-0-
07	4867 X	4857 -0-	-10 B	-0-	4857 2		N	-0-						-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF. 15250 - 18229														
02	7679 X	7679 -0-	-0- B	-0-	7679 2		N	-0-						-0-
03	7967 X	1286 -0-	-6681 B	-0-	1286 2		N	-0-						-0-
04	7800 X	6639 -0-	-1161 B	-0-	6639 2		N	-0-						-0-
05	8494 X	2771 -0-	-5723 B	-0-	2771 2		N	-0-						-0-
06	8220 X	6303 -0-	-1917 B	-0-	6303 2		N	-0-						-0-
07	8494 X	5031 -0-	-3463 B	-0-	5031 2		N	-0-						-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12662 - 14050														
02	3550 X	3550 -0-	-0- B	-0-	3548 2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3548 X	3548 -0-	-0- B	-0-	3546 2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3491 X	3491 -0-	-0- B	-0-	3490 2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534 X	3477 -0-	-57 B	-0-	3476 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420 X	3003 -0-	-417 B	-0-	3002 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3534 X	3139 -0-	-395 B	-0-	3138 2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
02	6835 X	6835 -0-	-0- B	-0-	6835 2		N	-0-						-0-
03	8691 X	8691 -0-	-0- B	-0-	8691 2		N	-0-						-0-
04	7505 X	7505 -0-	-0- B	-0-	7505 2		N	-0-						-0-
05	10602 X	10602 -0-	-0- B	-0-	10602 2		N	-0-						-0-
06	9280 X	9280 -0-	-0- B	-0-	9280 2		N	-0-						-0-
*07	7192 X	7192 -0-	-0- B	-0-	7192 2		N	-0-						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
02	2940 X	1637 -0-	-1303 B	-0-	1625 2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3188 X	3188 -0-	-0- B	-0-	3147 2	41	9	N	37	37	8			-0-
04	3211 X	3211 -0-	-0- B	-0-	3191 2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	2759 X	2744 -0-	-15 B	-0-	2734 2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3090 X	2573 -0-	-517 B	-0-	2563 2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	3374 X	3374 -0-	-0- B	-0-	3367 2	7	9	N	6	6	8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005														
02	3653 X	3653 -0-	-0- B	-0-	3649 2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3658 X	3432 -0-	-226 B	-0-	3428 2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3510 X	2697 -0-	-813 B	-0-	2695 2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3813 X	2873 -0-	-940 B	-0-	2872 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690 X	2673 -0-	-1017 B	-0-	2671 2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3813 X	2191 -0-	-1622 B	-0-	2191 2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	12880 X	8625	-0-	-4255 B	-0-	8625	2	N	-0-			120	
03	14260 X	8441	-0-	-5819 B	-0-	8441	2	N	-0-			120	
04	13800 X	8430	-0-	-5370 B	-0-	8430	2	N	-0-			120	
05	11160 X	8136	-0-	-3024 B	-0-	8136	2	N	-0-			120	
06	9240 X	7673	-0-	-1567 B	-0-	7673	2	N	-0-			120	
07	9548 X	5634	-0-	-3914 B	-0-	5634	2	N	-0-			120	
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
02	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2921	2	12 9 N	11	11 8		-0-	
03	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3045	2	10 9 N	9	9 8		-0-	
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2742	2	8 9 N	7	7 8		-0-	
05	3069 X	2800	-0-	-269 B	-0-	2794	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
06	2970 X	2475	-0-	-495 B	-0-	2469	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
07	3069 X	2513	-0-	-556 B	-0-	2511	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
02	5404 X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20 9 N	18	18 8		-0-	
03	5983 X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21 9 N	19	19 8		-0-	
04	5910 X	5119	-0-	-791 B	-0-	5107	2	12 9 N	11	11 8		-0-	
05	6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5183	2	10 9 N	9	9 8		-0-	
06	5910 X	5401	-0-	-509 B	-0-	5384	2	17 9 N	15	15 8		-0-	
*07	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	6141	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
02	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2	N	-0-			-0-	
03	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2	N	-0-			-0-	
04	7440 X	5032	-0-	-2408 B	-0-	5032	2	N	-0-			-0-	
05	7688 X	6021	-0-	-1667 B	-0-	6021	2	N	-0-			-0-	
06	7440 X	5167	-0-	-2273 B	-0-	5167	2	N	-0-			-0-	
07	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434	2	N	-0-			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
02	4424 X	4324	-0-	-100 B	-0-	4324	2	N	-0-			-0-	
03	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	4994	2	N	-0-			-0-	
04	5100 X	4377	-0-	-723 B	-0-	4377	2	N	-0-			-0-	
05	5270 X	4201	-0-	-1069 B	-0-	4201	2	N	-0-			-0-	
06	5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-	4922	2	N	-0-			-0-	
07	4991 X	4721	-0-	-270 B	-0-	4721	2	N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
02	3108 X	2806	-0-	-302 B	-0-	2803	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
03	3348 X	3089	-0-	-259 B	-0-	3086	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
04	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	2949	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
05	3255 X	2854	-0-	-401 B	-0-	2853	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06	3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2937	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07	3100 X	2955	-0-	-145 B	-0-	2954	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
02	5460 X	5179	-0-	-281 B	-0-	5179	2	N	-0-			-0-	
03	5549 X	5303	-0-	-246 B	-0-	5303	2	N	-0-			-0-	
04	5370 X	4956	-0-	-414 B	-0-	4956	2	N	-0-			-0-	
05	5735 X	4800	-0-	-935 B	-0-	4800	2	N	-0-			-0-	
06	5550 X	4674	-0-	-876 B	-0-	4674	2	N	-0-			-0-	
07	5735 X	4929	-0-	-806 B	-0-	4929	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	4058	-0-	-1906 B	-0-	4058 2			N	-0-			-0-
03	6603 X	5107	-0-	-1496 B	-0-	5107 2			N	-0-			-0-
04	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	7242 2			N	-0-			-0-
05	5828 X	5479	-0-	-349 B	-0-	5479 2			N	-0-			-0-
06	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396 2			N	-0-			-0-
07	7192 X	5143	-0-	-2049 B	-0-	5143 2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744													
02	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465 2			N	-0-			100
03	3348 X	1719	-0-	-1629 B	-0-	1719 2			N	-0-			100
04	3240 X	524	-0-	-2716 B	-0-	524 2			N	-0-			100
05	3348 X	10	-0-	-3338 B	-0-	10 2			N	-0-			100
06	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-				N	-0-			100
*07	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874 2			N	-0-			100
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
02	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 2			N	-0-			-0-
03	6975 X	5159	-0-	-1816 B	-0-	5159 2			N	-0-			-0-
04	6780 X	5350	-0-	-1430 B	-0-	5350 2			N	-0-			-0-
05	7006 X	6388	-0-	-618 B	-0-	6388 2			N	-0-			-0-
06	6780 X	5594	-0-	-1186 B	-0-	5594 2			N	-0-			-0-
07	6882 X	5642	-0-	-1240 B	-0-	5642 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
02	1820 X	1705	-0-	-115 B	-0-	1697 2	8 9	N		7	7 8		-0-
03	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2200 2	7 9	N		6	6 8		-0-
04	2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2160 2	4 9	N		4	4 8		-0-
05	2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2015 2	2 9	N		2	2 8		-0-
06	2130 X	2058	-0-	-72 B	-0-	2055 2	3 9	N		3	3 8		-0-
*07	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2506 2	2 9	N		2	2 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
02	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3968 2	8 9	N		7	7 8		-0-
03	3968 X	3308	-0-	-660 B	-0-	3302 2	6 9	N		5	5 8		-0-
04	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	3638 2	4 9	N		4	4 8		-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495 B	-0-	3470 2	3 9	N		3	3 8		-0-
06	3840 X	2628	-0-	-1212 B	-0-	2626 2	2 9	N		2	2 8		-0-
07	3968 X	3553	-0-	-415 B	-0-	3552 2	1 9	N		1	1 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
02	5908 X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723 2	25 9	N		23	23 8		-0-
03	6820 X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417 2	29 9	N		26	26 8		-0-
04	6600 X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938 2	17 9	N		15	15 8		-0-
05	6820 X	6305	-0-	-515 B	-0-	6293 2	12 9	N		11	11 8		-0-
06	6240 X	5099	-0-	-1141 B	-0-	5090 2	9 9	N		8	8 8		-0-
07	6448 X	4938	-0-	-1510 B	-0-	4934 2	4 9	N		4	4 8		-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
02	12264 X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285 1	10485 2	N		-0-			-0-
03	13485 X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311 1	11174 2	N		-0-			-0-
04	12990 X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276 1	9927 2	N		-0-			-0-
05	13423 X	10407	-0-	-3016 B	-0-	278 1	10129 2	N		-0-			-0-
06	12990 X	3941	-0-	-9049 B	-0-	87 1	3854 2	N		-0-			-0-
07	11935 X	782	-0-	-11153 B	-0-	16 1	766 2	N		-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	7840 X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
03	8122 X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
04	7860 X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	8122 X	6031	-0-	-2091 B	-0-	6030 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
06	6930 X	6349	-0-	-581 B	-0-	6348 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
*07	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	7230 2		N	-0-			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
02	4284 X	3218	-0-	-1066 B	-0-	3198 2	20 9	N	18	18 8		-0-		
03	4743 X	3314	-0-	-1429 B	-0-	3303 2	11 9	N	10	10 8		-0-		
04	4590 X	3496	-0-	-1094 B	-0-	3485 2	11 9	N	10	10 8		-0-		
05	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	4937 2	9 9	N	8	8 8		-0-		
06	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3932 2	8 9	N	7	7 8		-0-		
*07	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4285 2	6 9	N	5	5 8		-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
02	2912 X	2305	-0-	-607 B	-0-	2276 2	29 9	N	26	26 8		-0-		
03	3162 X	2864	-0-	-298 B	-0-	2838 2	26 9	N	24	24 8		-0-		
04	2970 X	2690	-0-	-280 B	-0-	2667 2	23 9	N	21	21 8		-0-		
05	2976 X	2589	-0-	-387 B	-0-	2576 2	13 9	N	12	12 8		-0-		
06	2790 X	2359	-0-	-431 B	-0-	2345 2	14 9	N	13	13 8		-0-		
07	2852 X	2457	-0-	-395 B	-0-	2449 2	8 9	N	7	7 8		-0-		
EPPEES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
02	7224 X	5715	-0-	-1509 B	-0-	5708 2	7 9	N	6	6 8		-0-		
03	7440 X	5808	-0-	-1632 B	-0-	5800 2	8 9	N	7	7 8		-0-		
04	6150 X	6116	-0-	-34 B	-0-	6108 2	8 9	N	7	7 8		-0-		
05	6324 X	6137	-0-	-187 B	-0-	6133 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
06	6120 X	5585	-0-	-535 B	-0-	5581 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
07	6324 X	5704	-0-	-620 B	-0-	5702 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-			-0-		
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-		
04	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266 2		N	-0-			-0-		
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-			-0-		
06	1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-		
07	1302 N	912	-0-	-390 B	-0-	912 2		N	-0-			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
02	4508 X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985 2	6 9	N	5	5 8		-0-		
04	4830 X	4566	-0-	-264 B	-0-	4560 2	6 9	N	5	5 8		-0-		
05	4991 X	4692	-0-	-299 B	-0-	4689 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
06	4830 X	4412	-0-	-418 B	-0-	4409 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
07	4991 X	4599	-0-	-392 B	-0-	4597 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
02	3416 X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395 2		N	-0-			-0-		
03	3782 X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268 2		N	-0-			-0-		
04	3660 X	3005	-0-	-655 B	-0-	3005 2		N	-0-			-0-		
05	3751 X	3079	-0-	-672 B	-0-	3079 2		N	-0-			-0-		
06	3630 X	2957	-0-	-673 B	-0-	2957 2		N	-0-			-0-		
07	3751 X	3007	-0-	-744 B	-0-	3007 2		N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULLER GAS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	19656 X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-			-0-	
03	21762 X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-	
04	18810 X	-0-	-0-	-18810 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	16058 X	13257	-0-	-2801 B	-0-	13257	2			N	-0-			-0-	
06	26213 X	26213	-0-	-0- B	-0-	26213	2			N	-0-			-0-	
*07	20740 X	20740	-0-	-0- B	-0-	20740	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924		
02	3192 X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
03	3534 X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
04	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
05	3534 X	2761	-0-	-773 B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	3420 X	3125	-0-	-295 B	-0-	3123	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
07	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2711	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
VARIBUS													WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546		
02	33119 X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-			-0-	
03	25650 X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-			-0-	
04	2970 X	1018	-0-	-1952 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-	
05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	2970 X	1704	-0-	-1266 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-	
*07	11991 X	11991	-0-	-0- B	-0-	11991	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL													WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703		
02	6328 X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-			7	
03	7161 X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-			7	
04	7020 X	2429	-0-	-4591 B	-0-	2429	2			N	-0-			7	
05	7254 X	1611	-0-	-5643 B	-0-	1611	2			N	-0-			7	
06	7020 X	2887	-0-	-4133 B	-0-	2887	2			N	-0-			7	
*07	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	2			N	-0-			7	
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031		
02	2268 N	2239	-0-	-29 B	-0-	2237	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
03	2511 N	2396	-0-	-115 B	-0-	2394	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
04	2430 N	2152	-0-	-278 B	-0-	2151	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	2310 N	2256	-0-	-54 B	-0-	2255	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
*07	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2457	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979		
02	3948 X	3019	-0-	-929 B	-0-	3017	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
03	3627 X	3214	-0-	-413 B	-0-	3212	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
04	3180 X	3105	-0-	-75 B	-0-	3103	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
05	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3586	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
*07	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	5012 X	4116	-0-	-896 B	-0-	107	1	4009	2	N	-0-		22
03	5549 X	4548	-0-	-1001 B	-0-	106	1	4419	2	N	21		43
						23	9						
04	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	179	1	5213	2	N	37		80
						41	9						
05	5741 X	5741	-0-	-0- B	-0-	212	1	5529	2	N	-0-		80
06	5195 X	5195	-0-	-0- B	-0-	172	1	5023	2	N	-0-		80
07	5611 X	5150	-0-	-461 B	-0-	185	1	4904	2	N	55		135
						61	9						
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
02	7302 X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-		-0-
03	7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-	7847	2			N	-0-		-0-
04	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418	2			N	-0-		-0-
05	5794 X	5794	-0-	-0- B	-0-	5794	2			N	-0-		-0-
06	5735 X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735	2			N	-0-		-0-
07	4433 X	2868	-0-	-1565 B	-0-	2868	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753													
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333													
02	3976 X	2769	-0-	-1207 B	-0-	2769	2			N	-0-		-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	2			N	-0-		-0-
04	3840 X	3326	-0-	-514 B	-0-	3326	2			N	-0-		-0-
05	3968 X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-		-0-
06	3870 X	3325	-0-	-545 B	-0-	3325	2			N	-0-		-0-
07	3999 X	3642	-0-	-357 B	-0-	3642	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252													
02	2464 X	794	-0-	-1670 B	-0-	794	2			N	-0-		-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	2			N	-0-		-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	2			N	-0-		-0-
05	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-		-0-
06	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-		-0-
*07	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528													
02	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-		-0-
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2			N	-0-		-0-
04	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7909	2			N	-0-		-0-
05	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949	2			N	-0-		-0-
06	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-		-0-
07	1953 X	511	-0-	-1442 B	-0-	511	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3220 X	2296	-0-	-924 B	-0-	2288	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
03	3007 X	2320	-0-	-687 B	-0-	2312	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
04	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	2778	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05	2728 X	2075	-0-	-653 B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	2640 X	2228	-0-	-412 B	-0-	2224	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
07	2883 X	2538	-0-	-345 B	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
02	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-			-0-	
03	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-			-0-	
04	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5869	2			N	-0-			-0-	
05	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-			-0-	
06	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-	5481	2			N	-0-			-0-	
*07	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	2			N	-0-			-0-	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914															
02	1708 N	1529	-0-	-179 B	-0-	78	1	1451	2	N	-0-			-0-	
03	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	75	1	1648	2	N	-0-			-0-	
04	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	67	1	1632	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-			-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	96	1	1700	2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	1676	-0-	-91 B	-0-	91	1	1585	2	N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953															
02	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	11700	2			N	-0-			-0-	
03	10261 X	5448	-0-	-4813 B	-0-	5448	2			N	-0-			-0-	
04	10770 X	-0-	-0-	-10770 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	12958 X	-0-	-0-	-12958 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	12540 X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	12958 X	-0-	-0-	-12958 B	-0-					N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021															
02	3304 X	3025	-0-	-279 B	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	3441 X	3372	-0-	-69 B	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	3330 X	3135	-0-	-195 B	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	3379 X	3324	-0-	-55 B	-0-	3323	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3270 X	3045	-0-	-225 B	-0-	3045	2			N	-0-			-0-	
07	3379 X	3309	-0-	-70 B	-0-	3309	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
02	1540 N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477	2			N	-0-			-0-	
03	1829 N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-	
04	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-	
05	1643 N	175	-0-	-1468 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	887	-0-	-673 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-	
07	1550 N	1402	-0-	-148 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3528 X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893	2			N	-0-				-0-
03	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	2			N	-0-				-0-
04	3540 X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	2939	-0-	-595 B	-0-	2939	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	2970	-0-	-390 B	-0-	2970	2			N	-0-				-0-
07	3410 X	3047	-0-	-363 B	-0-	3047	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
02	2800 X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323	2	10	9	N	9	9	8		-0-
03	3100 X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354	2	14	9	N	13	13	8		-0-
04	1800 X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2	28	9	N	25	25	8		-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	2514	2	14	9	N	13	13	8		-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	1779	2	9	9	N	8	8	8		-0-
*07	1807 X	1807	-0-	-0- B	-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8		-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
02	5488 X	5411	-0-	-77 B	-0-	5411	2			N	-0-				17
03	6076 X	4468	-0-	-1608 B	-0-	4468	2			N	-0-				17
04	5880 X	3833	-0-	-2047 B	-0-	3833	2			N	-0-				17
05	5983 X	2692	-0-	-3291 B	-0-	2692	2			N	-0-				17
06	5790 X	1519	-0-	-4271 B	-0-	1519	2			N	-0-				17
07	5983 X	1905	-0-	-4078 B	-0-	1905	2			N	-0-				17
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315															
02	1932 N	1540	-0-	-392 B	-0-	1540	2			N	-0-				55
03	1488 N	1262	-0-	-226 B	-0-	1262	2			N	-0-				55
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-				55
05	1705 N	1069	-0-	-636 B	-0-	1069	2			N	-0-				55
06	1230 N	850	-0-	-380 B	-0-	850	2			N	-0-				55
*07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-				55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889															
02	3052 X	2700	-0-	-352 B	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3379 X	2196	-0-	-1183 B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3270 X	2799	-0-	-471 B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3193 X	2887	-0-	-306 B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	3090 X	2073	-0-	-1017 B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2976 X	1955	-0-	-1021 B	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
02	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-				-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-				-0-
04	3720 X	2518	-0-	-1202 B	-0-	2518	2			N	-0-				-0-
05	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			N	-0-				-0-
06	3720 X	3335	-0-	-385 B	-0-	3335	2			N	-0-				-0-
*07	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
02	23767 X	23767	-0-	-0- B	-0-	23767	2			N	-0-				18
03	26374 X	26374	-0-	-0- B	-0-	26374	2			N	-0-				18
04	23392 X	23392	-0-	-0- B	-0-	23392	2			N	-0-				18
05	26319 X	23127	-0-	-3192 B	-0-	23127	2			N	-0-				18
06	25530 X	21439	-0-	-4091 B	-0-	21439	2			N	-0-				18
07	26381 X	21863	-0-	-4518 B	-0-	21863	2			N	-0-				18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
03	7285 X	4890	-0-	-2395 B	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
04	7050 X	2670	-0-	-4380 B	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	2592	-0-	-5158 B	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	2584	-0-	-4916 B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	2656	-0-	-5094 B	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
02	11088 X	2121	-0-	-8967 B	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
03	12276 X	7516	-0-	-4760 B	-0-	7516	2			N	-0-			-0-
04	11880 X	6269	-0-	-5611 B	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
05	9982 X	5994	-0-	-3988 B	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
06	9660 X	5830	-0-	-3830 B	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
07	7502 X	5770	-0-	-1732 B	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
02	9856 X	3448	-0-	-6408 B	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
03	10044 X	5050	-0-	-4994 B	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
04	10620 X	6559	-0-	-4061 B	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
05	10974 X	3376	-0-	-7598 B	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
06	17049 X	17049	-0-	-0- B	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
07	6789 X	5648	-0-	-1141 B	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
02	5460 X	4185	-0-	-1275 B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8	-0-
03	6045 X	3696	-0-	-2349 B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19	8	-0-
04	5040 X	3713	-0-	-1327 B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	5208 X	2900	-0-	-2308 B	-0-	2891	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	4470 X	4000	-0-	-470 B	-0-	3985	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07	4619 X	4362	-0-	-257 B	-0-	4354	2	8	9	N	7	7	8	-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
02	77840 X	73822	-0-	-4018 B	-0-	73822	2			N	-0-			20
03	86180 X	78323	-0-	-7857 B	-0-	78323	2			N	-0-			20
04	83400 X	76259	-0-	-7141 B	-0-	76259	2			N	-0-			20
05	86180 X	76887	-0-	-9293 B	-0-	76887	2			N	-0-			20
06	79110 X	69194	-0-	-9916 B	-0-	69194	2			N	-0-			20
07	81747 X	74176	-0-	-7571 B	-0-	74176	2			N	-0-			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
02	19751 X	19751	-0-	-0- B	-0-	19751	2			N	-0-			-0-
03	32536 X	32536	-0-	-0- B	-0-	32536	2			N	-0-			-0-
04	14062 X	14062	-0-	-0- B	-0-	14062	2			N	-0-			-0-
05	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
06	8022 X	8022	-0-	-0- B	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
*07	12153 X	12153	-0-	-0- B	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
02	2716 X	2004	-0-	-712 B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	1772	-0-	-1018 B	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	1555	-0-	-1145 B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	1308	-0-	-1451 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1505	-0-	-1135 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
07	2232 X	1293	-0-	-939 B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12012 X	-0-	-0-	-12012 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2790 X	140	-0-	-2650 B	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
*07	221 X	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
02	1232 X	804	-0-	-428 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1364 X	687	-0-	-677 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	1320 X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	971 X	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
*07	8865 X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
02	31009 X	31009	-0-	-0- B	-0-	31009	2			N	-0-			-0-
03	35921 X	35921	-0-	-0- B	-0-	35921	2			N	-0-			-0-
04	26070 X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2			N	-0-			-0-
05	26939 X	20627	-0-	-6312 B	-0-	20627	2			N	-0-			-0-
06	26070 X	22866	-0-	-3204 B	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
07	26939 X	9564	-0-	-17375 B	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
02	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
04	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
05	8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
06	7430 X	7430	-0-	-0- B	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
*07	9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
02	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	116	1	3380	2	N	-0-			-0-
03	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	158	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	137	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	131	1	4202	2	N	-0-			-0-
06	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-
*07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	106	1	3753	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
02	2576 X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-			-0-
04	35791 X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791	2			N	-0-			-0-
05	34373 X	34373	-0-	-0- B	-0-	34373	2			N	-0-			-0-
06	26551 X	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2			N	-0-			-0-
07	21080 X	20490	-0-	-590 B	-0-	20490	2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
02	4732 X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	5239 X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	6293	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	7068 X	5960	-0-	-1108 B	-0-	5958	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
03	9176 X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
04	8880 X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
05	9176 X	7651	-0-	-1525 B	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
06	8880 X	7718	-0-	-1162 B	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
07	9176 X	7923	-0-	-1253 B	-0-	7923	2			N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
02	16772 X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
03	18569 X	-0-	-0-	-18569 B	-0-					N	-0-			-0-
04	17970 X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336	2			N	-0-			-0-
05	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	17223	2			N	-0-			-0-
06	15675 X	15675	-0-	-0- B	-0-	15675	2			N	-0-			-0-
*07	15450 X	15450	-0-	-0- B	-0-	15450	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468														
02	33859 X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859	2			N	-0-			-0-
03	28675 X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793	2			N	-0-			-0-
04	27750 X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694	2			N	-0-			-0-
05	28675 X	25768	-0-	-2907 B	-0-	25768	2			N	-0-			-0-
06	27750 X	25486	-0-	-2264 B	-0-	25486	2			N	-0-			-0-
07	28675 X	25567	-0-	-3108 B	-0-	25567	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
02	28924 X	-0-	-0-	-28924 B	-0-					N	-0-			8
03	31217 X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-			8
04	29610 X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-			8
05	20832 X	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
02	4760 X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778	2			N	-0-			43
03	5270 X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721	2			N	-0-			43
04	4050 X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-			43
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-			43
06	4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	3681	2	30	9	N	27			70
07	4712 X	3624	-0-	-1088 B	-0-	3624	2			N	-0-			70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
02	8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	8011	2			N	-0-			-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
04	6900 X	6488	-0-	-412 B	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
05	8866 X	7125	-0-	-1741 B	-0-	7125	2			N	-0-			-0-
06	8580 X	5635	-0-	-2945 B	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
07	8866 X	4686	-0-	-4180 B	-0-	4686	2			N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
02	12852 X	3317	-0-	-9535 B	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
03	13640 X	3321	-0-	-10319 B	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
04	12930 X	11621	-0-	-1309 B	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
05	12217 X	12217	-0-	-0- B	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
06	11928 X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
07	11997 X	11261	-0-	-736 B	-0-	11261	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	27698 X	27698	-0-	-0- B	-0-	27698	2		N	-0-			-0-
03	19013 X	19013	-0-	-0- B	-0-	19013	2		N	-0-			-0-
04	16124 X	16124	-0-	-0- B	-0-	16124	2		N	-0-			-0-
05	24969 X	24969	-0-	-0- B	-0-	24969	2		N	-0-			-0-
06	23554 X	23554	-0-	-0- B	-0-	23554	2		N	-0-			-0-
*07	20382 X	20382	-0-	-0- B	-0-	20382	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
02	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2		N	-0-			57
03	2046 X	1661	-0-	-385 B	-0-	1661	2		N	-0-			57
04	1890 X	1591	-0-	-299 B	-0-	1591	2		N	-0-			57
05	2573 X	1604	-0-	-969 B	-0-	1604	2		N	-0-			57
06	2490 X	1521	-0-	-969 B	-0-	1521	2		N	-0-			57
*07	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2		N	-0-			57
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
02	3276 X	2872	-0-	-404 B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3365	-0-	-262 B	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
04	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
*07	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
02	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	2		N	-0-			76
03	3472 X	2832	-0-	-640 B	-0-	2832	2		N	-0-			76
04	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2		N	-0-			76
05	4309 X	4236	-0-	-73 B	-0-	4236	2		N	-0-			76
06	4170 X	3394	-0-	-776 B	-0-	3394	2		N	-0-			76
07	4309 X	2885	-0-	-1424 B	-0-	2885	2		N	-0-			76
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
02	13860 X	11062	-0-	-2798 B	-0-	11062	2		N	-0-			47
03	16615 X	16615	-0-	-0- B	-0-	16615	2		N	-0-			47
04	17357 X	17357	-0-	-0- B	-0-	17357	2		N	-0-			47
05	17887 X	17156	-0-	-731 B	-0-	17092	2	64	9	N	58		105
06	17310 X	16690	-0-	-620 B	-0-	16690	2		N	-0-			105
*07	20434 X	20434	-0-	-0- B	-0-	20393	2	41	9	N	37		142
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
02	24520 X	24520	-0-	-0- B	-0-	24520	2		N	-0-			-0-
03	31212 X	31212	-0-	-0- B	-0-	31212	2		N	-0-			-0-
04	11245 X	11245	-0-	-0- B	-0-	11245	2		N	-0-			-0-
05	14516 X	14516	-0-	-0- B	-0-	14516	2		N	-0-			-0-
06	15463 X	15463	-0-	-0- B	-0-	15463	2		N	-0-			-0-
*07	7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000	2		N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
02	69440 X	24594	-0-	-44846 B	-0-	24594	2		N	-0-			-0-
03	76880 X	24375	-0-	-52505 B	-0-	24375	2		N	-0-			-0-
04	39000 X	18740	-0-	-20260 B	-0-	18740	2		N	-0-			-0-
05	30597 X	18336	-0-	-12261 B	-0-	18336	2		N	-0-			-0-
06	26790 X	15930	-0-	-10860 B	-0-	15930	2		N	-0-			-0-
07	27218 X	15507	-0-	-11711 B	-0-	15507	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	28420 X	25211	-0-	-3209 B	-0-	25211	2			N	-0-	90
03	31465 X	28510	-0-	-2955 B	-0-	28510	2			N	-0-	90
04	29760 X	26447	-0-	-3313 B	-0-	26447	2			N	-0-	90
05	30101 X	27137	-0-	-2964 B	-0-	27137	2			N	-0-	90
06	27600 X	25843	-0-	-1757 B	-0-	25843	2			N	-0-	90
07	28520 X	27576	-0-	-944 B	-0-	27576	2			N	-0-	90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928												
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
05	9 X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
*07	73469 X	73469	-0-	-0- B	-0-	73469	2			N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
02	48136 X	48136	-0-	-0- B	-0-	48136	2			N	-0-	-0-
03	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	48294	2			N	-0-	-0-
04	45818 X	45818	-0-	-0- B	-0-	45818	2			N	-0-	-0-
05	42439 X	42439	-0-	-0- B	-0-	42439	2			N	-0-	-0-
06	41570 X	41570	-0-	-0- B	-0-	41570	2			N	-0-	-0-
*07	34456 X	34456	-0-	-0- B	-0-	34456	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678												
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
02	4228 X	1762	-0-	-2466 B	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
03	8732 X	8732	-0-	-0- B	-0-	8732	2			N	-0-	-0-
04	5910 X	5823	-0-	-87 B	-0-	5823	2			N	-0-	-0-
05	37535 X	37535	-0-	-0- B	-0-	37535	2			N	-0-	-0-
06	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	33367	2			N	-0-	-0-
*07	29058 X	29058	-0-	-0- B	-0-	29058	2			N	-0-	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
02	219940 X	199745	-0-	-20195 B	-0-	199745	2			N	-0-	-0-
03	243505 X	176923	-0-	-66582 B	-0-	176923	2			N	-0-	-0-
04	235650 X	123016	-0-	-112634 B	-0-	123016	2			N	-0-	-0-
05	243505 X	124795	-0-	-118710 B	-0-	124795	2			N	-0-	-0-
06	235650 X	110408	-0-	-125242 B	-0-	110408	2			N	-0-	-0-
07	221154 X	110904	-0-	-110250 B	-0-	110904	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	254136 X	254136	-0- B	-0-	254136 2		N	-0-			-0-	
03	348400 X	348400	-0- B	-0-	348400 2		N	-0-			-0-	
04	265562 X	265562	-0- B	-0-	265562 2		N	-0-			-0-	
05	274411 X	274411	-0- B	-0-	274411 2		N	-0-			-0-	
06	337170 X	244731	-0- B	-92439	244731 2		N	-0-			-0-	
07	348409 X	232137	-0- B	-116272	232137 2		N	-0-			-0-	
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
02	SHUT IN	82810	-0- B	82810	82810 2		N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	348643	-0- B	348643	348643 2		N	-0-			-0-	
04	807413 X	375960	-0- B	-431453	375960 2		N	-0-			-0-	
05	400520 X	364346	-0- B	-36174	364346 2		N	-0-			-0-	
06	387600 X	298326	-0- B	-89274	298326 2		N	-0-			-0-	
07	400520 X	249819	-0- B	-150701	249819 2		N	-0-			-0-	
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A												
03	SHUT IN	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	169759	-0- B	169759	169759 2		N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	383581	-0- B	383581	553340 383581 2		N	-0-			-0-	
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934												
02	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
02	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941												
02	504 N	459	-0- B	-45	459 3		Y	-0-			-0-	
03	558 N	495	-0- B	-63	495 3		Y	-0-			-0-	
04	510 N	477	-0- B	-33	477 3		Y	-0-			-0-	
05	496 N	487	-0- B	-9	487 3		Y	-0-			-0-	
06	480 N	471	-0- B	-9	471 3		Y	-0-			-0-	
07	496 N	479	-0- B	-17	479 3		Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
BURLERSON, M. G. "A"																			
WELL #: 9U										RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970		PERF. 8718 - 8755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
04		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
05		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP										680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8312 - 8400	
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
03		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					42
04		990 N	989	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					42
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					42
*06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					42
*07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
ELLIS -B-										WELL #: 1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RUSSELL "A"										WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8920 - 9100	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8945 - 9132	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GILLEN, IRA		WELL #:		1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
RUSSELL "A"				//CONT.//	881167												
				WELL #:	3	RRCID -> 184953	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 9017	- 9259							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID -> 262397	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9116	- 9922							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID -> 262598	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	- 10133							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID -> 264522	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9180	- 10089							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	4R	RRCID -> 265162	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9164	- 9732							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 266106	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 8863	- 10044							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID -> 266213	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 10196	PERF. 8002	- 9161							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. HARRELL "C"										//CONT.//		06476 700 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #:		2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 8656 - 9160	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-						13		
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-						13		
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-						13		
05		93 N	78	-0-	-15	-0-			78 2			N	-0-						13		
06		60 N	45	-0-	-15	-0-			45 2			N	-0-						13		
07		62 N	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-						13		
REED "E"										WELL #:		2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8850 - 9237	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9191 - 9385	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-			23 2			N	-0-						37		
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-						37		
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						37		
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-						37		
06		30 N	23	-0-	-7	-0-			23 2			N	-0-						37		
07		31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2			N	-0-						37		
PINNACLE										WELL #:		1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8797 - 9229	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40		
MARSHALL 'A'										WELL #:		6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9003 - 9697	
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			1182 2			N	-0-						28		
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			1348 2			N	-0-						28		
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			1349 2			N	-0-						28		
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			1355 2			N	-0-						28		
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			1251 2			N	-0-						28		
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-			1145 2			N	-0-						28		
COOK, LOUISE										WELL #:		1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9070 - 9252	
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-						-0-		
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-						-0-		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-						-0-		
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-						-0-		
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-						-0-		
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-						-0-		
REED "E"										WELL #:		4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8747 - 8962	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
REED "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WATSON, ELMORE ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392														
02	1624	N	1475	-0-	-149	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-		-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-		-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-		-0-
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-		-0-
COOK, LOUISE														
WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442														
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			N	-0-		91
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-		91
04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-		91
05	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-		91
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		91
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1292	2	30	9	N	27		118
COOK, LOUISE														
WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506														
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		63
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		63
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		63
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		63
ELMORE WATSON ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400														
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		30
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		30
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		30
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-		30
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-		30
BLAZEK														
WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346														
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-		20
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-		20
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-		20
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			N	-0-		20
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		20
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-		20
SARANDOS														
WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306														
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		83
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1275	2	70	9	N	64		147
04	1380	N	540	-0-	-840	-0-	539	2	1	9	N	1		148
05	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1056	2	22	9	N	20		168
06	1290	N	774	-0-	-516	-0-	713	2	61	9	N	55	191 1	32
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		32

BEAR GRASS (PETTIT)											CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.																	
PULLEN GAS UNIT																	
WELL #: 3											RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9316	-	9500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-		5890 2		12 9	Y	11					41	
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		6436 2		8 9	Y	7					48	
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-		6728 2		4 9	Y	4					52	
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-		6757 2		13 9	Y	12					64	
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		5956 2		1 9	Y	1					65	
*07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		6106 2		26 9	Y	24		59 1			30	

FULTON "A"											WELL #: 5	RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 8800	-	8918
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"											WELL #: 4	RRCID -> 209406	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8934	-	8944
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINNACLE											WELL #: 3	RRCID -> 216787	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8730	-	8742
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PULLEN GAS UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 217759	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9271	-	9348
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HOLMES "S"											WELL #: 8	RRCID -> 219145	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 15293	PERF. 9060	-	9201
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EPPES											WELL #: 1	RRCID -> 219375	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 9516	PERF. 8785	-	8832
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES "S"														
WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091														
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-	28
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-	28
04	780	N	358	-0-	-422	-0-	358	2				N	-0-	28
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-	28
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2				N	-0-	28
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2				N	-0-	28
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233473			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 233741			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"					WELL #:	12	RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HOLMES "S"					WELL #:	5	RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"					WELL #:	8	RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"					WELL #:	10	RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	8	RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 8834					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647					
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	2			N	-0-					10
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					10
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					10
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					10
06	630	N	350	-0-	-280	-0-	350	2			N	-0-					10
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
REED "E" GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KING, GAIL														
WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956														
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-		-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-		-0-
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-		-0-
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-		-0-
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II														
WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
GAIL KING			WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAIL KING			WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VARIBUS			WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 261358			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 1			RRCID -> 261543			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 262347			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EFFIE MAE HULL			WELL #: 4			RRCID -> 262376			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084						
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					90
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					90
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					90
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					90
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-					90
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				N	-0-					90

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 262458			COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #: 15			RRCID -> 262514			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 262596			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
EPPEES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"				WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULTON 'A'					WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WELDON COX GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMET GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 273315			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256					
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-			3220	2	46	9	N	42	179	1			84	
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-			3637	2	3	9	N	3					87	
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-			3508	2	9	9	N	8					95	
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-			3622	2	24	9	N	22					117	
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-			3446	2			N	-0-					117	
*07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-			3518	2	24	9	N	22					139	

FERN V. ROBINSON GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 273926			COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 274816			COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
SPRING BRANCH GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 275277															
COMPL. DATE 09/15/2014															
TOTAL DEPTH 10118															
PERF. 9087 - 9179															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
02		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	N	-0-		10
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	N	-0-		10
04		2700 N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	N	-0-		10
05		2945 N	2677	-0-	-268	-0-	71	1	2606	2	N	N	-0-		10
06		3000 N	3078	-0-	78	-78	68	1	3010	2	N	N	-0-		10
*07		3069 N	2991	-0-	-78	-0-	62	1	2929	2	N	N	-0-		10
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 275774															
COMPL. DATE 11/21/2014															
TOTAL DEPTH 14880															
PERF. 8997 - 9156															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 13H															
RRCID -> 285379															
COMPL. DATE 09/17/2018															
TOTAL DEPTH 14715															
PERF. 9080 - 12454															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS (RODESSA)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 4C															
RRCID -> 254824															
COMPL. DATE 11/19/2009															
TOTAL DEPTH 10867															
PERF. 8456 - 8462															
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-		-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-		-0-
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3				N	-0-		-0-
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 283622															
COMPL. DATE 07/29/2011															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF. 6442 - 6449															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.															
REED 'E' GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 280504															
COMPL. DATE 04/25/2016															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 7974 - 8104															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER				06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9397	-	9406
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		756 N	572	-0-	-184	-0-		572	3			N	-0-			-0-
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350	3			N	-0-			-0-
04		1050 N	555	-0-	-495	-0-		544	3	11	9	N	10			10
05		620 N	437	-0-	-183	-0-		435	3	2	9	N	2			12
06		1410 N	501	-0-	-909	-0-		498	3	3	9	N	3			15
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-		606	3	6	9	N	5			20
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9618	-	9774
02		2408 N	1526	-0-	-882	-0-		1526	3			N	-0-			121
03		2325 N	1953	-0-	-372	-0-		1953	3			N	-0-			121
04		1830 N	1553	-0-	-277	-0-		1553	3			N	-0-			121
05		1705 N	967	-0-	-738	-0-		967	3			N	-0-			121
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-			121
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-			121
WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472	-	9686
02		812 N	618	-0-	-194	-0-		618	3			N	-0-			-0-
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547	3			N	-0-			-0-
04		1140 N	604	-0-	-536	-0-		604	3			N	-0-			-0-
05		682 N	484	-0-	-198	-0-		484	3			N	-0-			-0-
06		1590 N	550	-0-	-1040	-0-		550	3			N	-0-			-0-
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			N	-0-			-0-
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	10423	-	10550
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-			169
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	3			N	-0-			169
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3			N	-0-			169
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			N	-0-			169
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			N	-0-			169
*07		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-			169
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	9032	-	9094
02		112 N	103	-0-	-9	-0-		103	3			N	-0-			21
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-			21
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-			21
05		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3			N	-0-			21
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-			21
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-			21
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9031	-	9072
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-			140
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-			140
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	3			N	-0-			140
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	3			N	-0-			140
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			N	-0-			140
*07		353 N	353	-0-	-0-	-0-		352	3	1	9	N	1			141
JENSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225337	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	9592	-	10178
02		3780 X	3048	-0-	-732	-0-		3042	3	6	9	Y	5			160
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		3627	3	32	9	Y	29	179	1	10
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3184	3	99	9	Y	90			100
05		3379 X	2913	-0-	-466	-0-		2885	3	28	9	Y	25			125
06		3540 X	2442	-0-	-1098	-0-		2409	3	33	9	Y	30			155
07		3658 X	3626	-0-	-32	-0-		3564	3	62	9	Y	56	181	1	30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2800 N	6572	-0-	3772	3772	6572	3		Y	-0-				50	
03	3100 N	2146	-0-	-954	2818	2146	3		Y	-0-				50	
04	3000 N	1924	-0-	-1076	1742	1924	3		Y	-0-				50	
05	3738 X	1996	-0-	-1742	-0-	1996	3		Y	-0-				50	
06	2250 X	1854	-0-	-396	-0-	1854	3		Y	-0-				50	
07	2325 X	1870	-0-	-455	-0-	1870	3		Y	-0-				50	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226															
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				113	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-				113	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-				113	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				113	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				113	
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				113	
JENSEN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226															
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-				60	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				60	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-				60	
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-				60	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-				60	
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-				60	
CHRISTIAN															
WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330															
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				111	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				111	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				111	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				111	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				111	
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				111	
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136															
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6 9	N	5				100	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7 9	N	6				106	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				106	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-				106	
06	840 N	520	-0-	-320	-0-	516	3	4 9	N	4				110	
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	685	3	1 9	N	1				111	
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260															
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	3		N	-0-				68	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2 9	N	2				70	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-				70	
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-				70	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-				70	
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-				70	
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107 9	N	97	182	1		10	
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35 9	N	32				42	
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57 9	N	52				94	
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2587	3	107 9	N	97	181	1		10	
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2718	3	73 9	N	66				76	
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75 9	N	68				144	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				98
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				98
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				98
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				98
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				98
07	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-				98
HAYNIE														WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-				46
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				46
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				46
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				46
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				46
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				46
WALKER GAS UNIT 1														WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
MADDOUX GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166	
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-				60
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				60
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				60
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				60
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				60
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122	
02	1652 N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1		10
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37				47
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-				47
05	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1548	3	3	9	N	3				50
06	1890 N	1540	-0-	-350	-0-	1537	3	3	9	N	3				53
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	N	2				55
FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-				152
03	1178 N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1				153
04	1290 N	259	-0-	-1031	-0-	259	3			N	-0-				153
05	1178 N	134	-0-	-1044	-0-	134	3			N	-0-				153
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				153
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				153
BEDSOLE GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8				58
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-				58
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-				58
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-				58
06	1650 N	484	-0-	-1166	-0-	484	3			N	-0-				58
07	2170 N	105	-0-	-2065	-0-	105	3			N	-0-				58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON										
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870																
ELLISON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9563 - 10288									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
BETTS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9747 - 10336									
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5									100
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6									106
04	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4									110
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-									110
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1									111
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	3	1	9	N	1									112
JENSEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9703 - 10378									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4									59
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-									59
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-									59
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1									60
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-									60
07	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-									60
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9602 - 10235									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-									135
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-									135
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-									135
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-									135
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-									135
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-									135
BUSY B GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431		PERF. 9500 - 10224									
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-									173
03	2604	N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-									173
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2									175
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2871	3	6	9	N	5									180
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	3	15	9	N	14			174	1					20
*07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2921	3	33	9	N	30									50
WALKER GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9196 - 10152									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-									-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-									-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-									-0-
05	2201	N	1268	-0-	-933	-0-	1268	3			N	-0-									-0-
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-									-0-
07	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-									-0-
BUSY B GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9574 - 10098									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3									52
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4									56
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1									57
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8									65
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1951	3	2	9	N	2									67
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2089	3	3	9	N	3									70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													
BRG LONE STAR LTD.													
KLARAS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	532 N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-		114
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-		114
04	420 N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-		114
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		114
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		114
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		114
BEDSOLE GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909													
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7		85
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15		100
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11		111
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	819	3	11	9	N	10		121
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	746	3	14	9	N	13		134
07	899 N	726	-0-	-173	-0-	722	3	4	9	N	4		138
BETTS GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940													
02	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89		337
03	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	17680	3	296	9	N	269	353 1	253
04	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16683	3	168	9	N	153	181 1	225
05	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	15962	3	135	9	N	123	187 1	161
06	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15377	3	177	9	N	161	166 1	156
*07	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13062	3	172	9	N	156	172 1	140
MILES-CLUTE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364													
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		123
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-		123
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		123
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		123
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		123
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-		123
ERICSON GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148													
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152 1	10
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1182	3	55	9	N	50		60
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1204	3	54	9	N	49		109
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	3	22	9	N	20		129
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15		144
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1410	3	75	9	N	68	182 1	30
TOMMY JOHNSON													
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076													
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5		87
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-		87
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-		87
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5		92
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	3	10	9	N	9		101
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1		102
BEDSOLE GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144													
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-		118
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-		118
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2		120
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-		120
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-		120
*07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-		120

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
HAYNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5		245
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6	171 1	80
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14		94
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	3	29	9	N	26		120
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	N	20		140
*07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	3	23	9	N	21		161
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212														
02	1820 N	1553	-0-	-267	-0-	-0-	1551	3	2	9	N	2		81
03	2511 N	1852	-0-	-659	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1		82
04	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	-0-	1941	3			N	-0-		82
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	N	8		90
06	1800 N	926	-0-	-874	-0-	-0-	923	3	3	9	N	3		93
07	2015 N	1234	-0-	-781	-0-	-0-	1232	3	2	9	N	2		95
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129														
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	269	3			N	-0-		106
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	-0-	293	3			N	-0-		106
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		106
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	288	3			N	-0-		106
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	249	3			N	-0-		106
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	-0-	206	3			N	-0-		106
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204														
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	-0-	413	3			N	-0-		106
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	3			N	-0-		106
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	3			N	-0-		106
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	439	3			N	-0-		106
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	-0-	276	3			N	-0-		106
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4		110
KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128														
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33		90
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	-0-	1037	3	86	9	N	78	158 1	10
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3	88	9	N	80		90
05	1240 N	969	-0-	-271	-0-	-0-	936	3	33	9	N	30		120
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	-0-	963	3	39	9	N	35		155
07	1209 N	827	-0-	-382	-0-	-0-	779	3	48	9	N	44		199
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124														
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-		145
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5		150
04	1650 N	1383	-0-	-267	-0-	-0-	1371	3	12	9	N	11		161
05	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	-0-	1471	3	10	9	N	9		170
06	1650 N	741	-0-	-909	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2		172
07	1426 N	743	-0-	-683	-0-	-0-	740	3	3	9	N	3		175
KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
02	2044 N	1998	-0-	-46	-0-	-0-	1979	3	19	9	N	17		87
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5		92
04	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2		94
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3	9	9	N	8		102
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	-0-	2205	3	12	9	N	11		113
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	3	14	9	N	13		126

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10			50	
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6			56	
04	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-			56	
05	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-			56	
06	1770 N	1344	-0-	-426	-0-	1343	3	1	9	N	1			57	
07	1922 N	1244	-0-	-678	-0-	1243	3	1	9	N	1			58	
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-			59	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			59	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			59	
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			59	
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-			59	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			59	
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
02	7140 X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30			80	
03	7905 X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35			115	
04	7770 X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38			153	
05	8029 X	6906	-0-	-1123	-0-	6866	3	40	9	N	36			189	
06	7770 X	6107	-0-	-1663	-0-	6064	3	43	9	N	39	178	1	50	
07	7905 X	6721	-0-	-1184	-0-	6708	3	13	9	N	12			62	
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30			145	
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17			162	
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26			188	
05	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2432	3	4	9	N	4			192	
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	3	9	9	N	8			200	
07	2573 N	1809	-0-	-764	-0-	1803	3	6	9	N	5			205	
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
02	7000 X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7			250	
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178	1	107	
04	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38			145	
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8274	3	51	9	N	46	181	1	10	
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7680	3	105	9	N	95			105	
*07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8018	3	105	9	N	95			200	
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988															
02	5656 X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13			75	
03	6262 X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-			75	
04	6060 X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-			75	
05	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4328	3	124	9	N	113	178	1	10	
06	4920 X	4261	-0-	-659	-0-	4189	3	72	9	N	65			75	
07	5084 X	4001	-0-	-1083	-0-	3972	3	29	9	N	26			101	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065															
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6			146	
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4			150	
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2			152	
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			152	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	9	N	3			155	
*07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3330	3	1	9	N	1			156	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-				-0-
03	837 N	621	-0-	-216	-0-	621	3			N	-0-				-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-				-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-				-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-				-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852															
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-				-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-				-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-				-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-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															
02	1708 N	1424	-0-	-284	-0-	1424	3			Y	-0-				-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-				-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3			Y	-0-				-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	1266	3			Y	-0-				-0-
07	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	1218	3			Y	-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888															
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-				-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-				-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-				-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-				-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-				-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																					
WEST "B"																					
											WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386 - 9592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
02	4144 X	3980	-0-	-164	-0-		3980	3			Y	-0-			-0-						
03	4774 X	4484	-0-	-290	-0-		4484	3			Y	-0-			-0-						
04	4440 X	4029	-0-	-411	-0-		4029	3			Y	-0-			-0-						
05	4526 X	4047	-0-	-479	-0-		4047	3			Y	-0-			-0-						
06	4380 X	4284	-0-	-96	-0-		4284	3			Y	-0-			-0-						
07	4495 X	4151	-0-	-344	-0-		4151	3			Y	-0-			-0-						
SAVAGE GAS UNIT											WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9918
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	3			Y	-0-			-0-						
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		1923	3			Y	-0-			-0-						
04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-		1718	3			Y	-0-			-0-						
05	1922 N	1755	-0-	-167	-0-		1755	3			Y	-0-			-0-						
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-		1792	3			Y	-0-			-0-						
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3			Y	-0-			-0-						
LOVERING, E. H. "A"											WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
WEST "A"											WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
LEE ROY "A"											WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
WEST "A"											WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
SAVAGE GAS UNIT											WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007											TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	9115	-	9961
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"					WELL #:	2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9172	-	9819
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY					WELL #:	12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	9334	-	10163
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY					WELL #:	4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	14333	PERF.	9372	-	10287
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVERING, E. H. "A"					WELL #:	5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9288	-	10121
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT					WELL #:	2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	9305	-	10052
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
WEST "A"					WELL #:	5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	9520	-	9598
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445										
WORTHY				WELL #:		2	RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 10022			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORTHY				WELL #:		9	RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9831 - 9394			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KELLY "A"				WELL #:		8	RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KELLY "A"				WELL #:		4	RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9708 - 9848			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORTHY				WELL #:		11	RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 11390			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 10260			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KELLY "B"				WELL #:		4	RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF.10625 - 11358			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
WORTHY																			
WELL #: 7														RRCID -> 247465					
COMPL. DATE 01/10/2009														TOTAL DEPTH 14800					
PERF. 9384 - 10859																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY														WELL #: 13					
RRCID -> 247572														COMPL. DATE 01/30/2009					
TOTAL DEPTH 14345														PERF. 9927 - 10149					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KELLY "A"														WELL #: 5					
RRCID -> 247914														COMPL. DATE 01/18/2009					
TOTAL DEPTH 13470														PERF. 9952 - 10592					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "A"														WELL #: 8					
RRCID -> 248075														COMPL. DATE 02/28/2009					
TOTAL DEPTH 14300														PERF. 9371 - 10124					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY														WELL #: 3					
RRCID -> 250581														COMPL. DATE 02/05/2009					
TOTAL DEPTH 14390														PERF. 9378 - 10287					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KELLY "A"														WELL #: 2					
RRCID -> 250612														COMPL. DATE 12/18/2008					
TOTAL DEPTH 13520														PERF. 9480 - 11721					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KELLY "A"														WELL #: 9					
RRCID -> 250779														COMPL. DATE 03/09/2009					
TOTAL DEPTH 14674														PERF. 9712 - 10629					
02	SWR	10	481	-0-	481	38385	481	3				N	-0-					-0-	
03	SWR	10	504	-0-	504	38889	504	3				N	-0-					-0-	
04	SWR	10	467	-0-	467	39356	467	3				N	-0-					-0-	
05	SWR	10	423	-0-	423	39779	423	3				N	-0-					-0-	
06	SWR	10	387	-0-	387	40166	387	3				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	390	-0-	390	40556	390	3				N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WEST "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLACK "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436														
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WEST A														
WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950														
02	4004	X	3251	-0-	-753	-0-	3251	3				N	-0-	-0-
03	4433	X	3486	-0-	-947	-0-	3486	3				N	-0-	-0-
04	4290	X	3395	-0-	-895	-0-	3395	3				N	-0-	-0-
05	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	2947	3				N	-0-	-0-
06	3540	X	2651	-0-	-889	-0-	2651	3				N	-0-	-0-
07	3596	X	2840	-0-	-756	-0-	2840	3				N	-0-	-0-
WEST "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971														
02	SWR	10	2044	-0-	2044	208742	2044	3				N	-0-	-0-
03	SWR	10	1884	-0-	1884	210626	1884	3				N	-0-	-0-
04	SWR	10	2012	-0-	2012	212638	2012	3				N	-0-	-0-
05	SWR	10	2125	-0-	2125	214763	2125	3				N	-0-	-0-
06	SWR	10	1998	-0-	1998	216761	1998	3				N	-0-	-0-
07	SWR	10	2112	-0-	2112	218873	2112	3				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON									
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558																				
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2											RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																				
RUSSELL "A" WELL #: 1											RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442									
02	112 X	87	-0-	-25	-0-	-0-		2	1	85	2	Y	-0-						1	
03	124 X	38	-0-	-86	-0-	-0-		1	1	37	2	Y	-0-		1	1			-0-	
04	120 X	56	-0-	-64	-0-	-0-		1	1	55	2	Y	-0-						-0-	
05	124 X	28	-0-	-96	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-						-0-	
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	123	2	Y	-0-						-0-	
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RUSSELL "A" WELL #: 2											RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HOLMES "A" WELL #: 2											RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

HOLMES "A" WELL #: 1											RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

RUSSELL "A" WELL #: 3											RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040									
02	700 X	394	-0-	-306	-0-	-0-		10	1	384	2	Y	-0-						17	
03	775 X	582	-0-	-193	-0-	-0-		14	1	568	2	Y	-0-		12	1			5	
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	-0-		17	1	655	2	Y	-0-		5	1			-0-	
05	775 X	413	-0-	-362	-0-	-0-		12	1	401	2	Y	-0-						-0-	
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	586	2	Y	-0-						-0-	
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT												CNTY: LEON															
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-			1895	2	10	9	Y		9					40								
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			112	1	2019	2	Y		6		36	1		10								
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-			7	9																		
05	3100 N	3125	-0-		25		25	85	1	2745	2	Y		17					27								
06	2797 N	2772	-0-		-25		-0-	19	9	3022	2	Y		9					36								
07	1116 N	NO RPT	-0-		-1116		-0-	93	1																		
								10	9	2689	2	Y		2					38								
								81	1																		
								2	9				Y	NO RPT					38								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 171086				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254			
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2			Y		-0-					1								
03	93 N	60	-0-	-33	-0-		-0-	3	1	57	2	Y		-0-		1	1		-0-								
04	90 N	41	-0-	-49	-0-		-0-	1	1	40	2	Y		-0-					-0-								
05	93 N	66	-0-	-27	-0-		-0-	2	1	64	2	Y		-0-					-0-								
06	60 N	39	-0-	-21	-0-		-0-	1	1	38	2	Y		-0-					-0-								
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 173628				COMPL. DATE 10/23/1999				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-			1826	2	24	9	Y		22					82								
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			94	1	1692	2	Y		12		72	1		22								
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			13	9	1650	2	Y		27					49								
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-			51	1	1748	2	Y		15					64								
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-			30	9	1771	2	Y		5					69								
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		-0-	54	1			Y							69								
								6	9					NO RPT													
GILLEN, IRA												WELL #: 1				RRCID -> 175055				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
02	6580 X	5866	-0-	-714	-0-		-0-	5812	2	54	9	Y		49					118								
03	7285 X	6609	-0-	-676	-0-		-0-	181	1	6316	2	Y		102		155	1		65								
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-		-0-	112	9	7476	2	Y		84		82	1		67								
05	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-		-0-	235	1	7467	2	Y		141		80	1		128								
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-		-0-	92	9	7448	2	Y		79		82	1		125								
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		-0-	217	1			Y							125								
								155	9					NO RPT													
								242	1																		
								87	9																		
ELLIS "B"												WELL #: 2				RRCID -> 179496				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		-0-	2130	2			Y		-0-					-0-								
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	2512	2	Y		-0-					-0-								
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	658	2	Y		-0-					-0-								
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	663	2	Y		-0-					-0-								
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	680	2	Y		-0-					-0-								
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 881167																	
WELL #: 4				RRCID -> 179610				COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8901 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19						74
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	2	11	9	Y	10	66	1				18
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3262	2	Y	25						43
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	28	9										
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	Y	11						54
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	12	9										
						88	1	2916	2	Y	3						57
						3	9										
										Y	NO RPT						57
GILLEN, IRA				WELL #: 2				RRCID -> 180077				COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 9508	
																PERF. 8828 - 9284	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
LEWIS "B"				WELL #: 2				RRCID -> 180426				COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 9800	
																PERF. 8989 - 9534	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ELLIS "B"				WELL #: 3				RRCID -> 181810				COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 9600	
																PERF. 8832 - 9486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
ELLIS "B"				WELL #: 1				RRCID -> 253554				COMPL. DATE 11/07/2009				TOTAL DEPTH 10500	
																PERF. 9262 - 9278	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
RUSSELL "A"				WELL #: 4R				RRCID -> 262370				COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 10206	
																PERF. 9164 - 9732	
02	2800 N	3046	-0-	246	246	77	1	2947	2	Y	20						96
03	3100 N	3740	-0-	640	886	22	9										
04	5282 X	4396	-0-	-886	-0-	90	1	3609	2	Y	37	70	1				63
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	41	9										
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	111	1	4211	2	Y	67	86	1				44
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	74	9										
						68	1	2237	2	Y	2	44	5				2
						2	9										
						75	1	3192	2	Y	25						-0-
						28	9										
										Y	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
										RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	4124 X	3191	-0-	-933	-0-		81	1	3087	2	Y	21					101					
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		23	9														
04	3630 X	3623	-0-	-7	-0-		81	1	3240	2	Y	34	73	1			62					
05	3751 X	1545	-0-	-2206	-0-		37	9														
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		91	1	3471	2	Y	55	80	1			37					
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		61	9														
							45	1	1497	2	Y	3	37	5			3					
							3	9														
							92	1	3894	2	Y	32					-0-					
							35	9														
											Y	NO RPT					-0-					

RUSSELL "A"										WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133				
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		38	1	1432	2	Y	17					32					
03	496 X	214	-0-	-282	-0-		19	9														
04	1140 X	160	-0-	-980	-0-		5	1	205	2	Y	4	23	1			13					
05	1643 X	102	-0-	-1541	-0-		4	9														
06	1590 X	112	-0-	-1478	-0-		4	1	152	2	Y	4	14	1			3					
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-		4	9														
							3	1	99	2	Y	-0-	3	5			-0-					
							3	1	108	2	Y	1					-0-					
							1	9														
											Y	NO RPT					-0-					

RUSSELL "A"										WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089				
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		31	1	1179	2	Y	-0-					3					
03	3100 N	3238	-0-	138	138		79	1	3159	2	Y	-0-	2	1			1					
04	3000 N	3163	-0-	163	301		81	1	3082	2	Y	-0-	1	1			-0-					
05	1085 N	237	-0-	-848	-0-		7	1	230	2	Y	-0-					-0-					
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-		2	1	104	2	Y	-0-					-0-					
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					-0-					

CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044				
02	2884 X	2116	-0-	-768	-0-		2083	2	33	9	Y	30					77					
03	3751 X	2569	-0-	-1182	-0-		69	1	2427	2	Y	66	101	1			42					
04	3630 X	3441	-0-	-189	-0-		73	9														
05	3751 X	2941	-0-	-810	-0-		103	1	3271	2	Y	61	54	1			49					
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		67	9														
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		80	1	2763	2	Y	89	57	1			81					
							98	9														
							101	1	3094	2	Y	55	52	1			84					
							61	9														
											Y	NO RPT					84					

GILLEN, IRA										WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161				
02	5768 X	5536	-0-	-232	-0-		5503	2	33	9	Y	30					81					
03	6975 X	5837	-0-	-1138	-0-		160	1	5613	2	Y	58	102	1			37					
04	6750 X	6612	-0-	-138	-0-		64	9														
05	6975 X	6191	-0-	-784	-0-		200	1	6362	2	Y	45	46	1			36					
06	6750 X	6225	-0-	-525	-0-		50	9														
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-		172	1	5939	2	Y	73	43	1			66					
							80	9														
							195	1	5985	2	Y	41	42	1			65					
							45	9														
											Y	NO RPT					65					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												//CONT.//		06476 800 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WAGNER OIL COMPANY																							
JOHNSON "AB" GAS UNIT												WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 9677		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
XTO ENERGY INC.												945936											
HULL, EFFIE MAE												WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491		
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	2			N	-0-					21					
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-		2750	2			N	-0-					21					
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-		2523	2			N	-0-					21					
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2			N	-0-					21					
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2			N	-0-					21					
07	1736	N	873	-0-	-863	-0-		873	2			N	-0-					21					
HUNTER GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028		
02	924	N	873	-0-	-51	-0-		873	2			N	-0-					20					
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-					20					
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-		972	2			N	-0-					20					
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			N	-0-					20					
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-					20					
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					20					
GUEST -A-												WELL #:		1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130		
02	1988	N	861	-0-	-1127	-0-		861	2			N	-0-					59					
03	2170	N	838	-0-	-1332	-0-		838	2			N	-0-					59					
04	1380	N	741	-0-	-639	-0-		741	2			N	-0-					59					
05	961	N	576	-0-	-385	-0-		576	2			N	-0-					59					
06	810	N	553	-0-	-257	-0-		553	2			N	-0-					59					
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		1979	2	22	9	N	20					79					
PINNACLE												WELL #:		1	RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HULL #1												WELL #:		2	RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684		
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2			N	-0-					30					
03	2077	N	1978	-0-	-99	-0-		1978	2			N	-0-					30					
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2			N	-0-					30					
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-		1966	2			N	-0-					30					
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-		1727	2			N	-0-					30					
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	2			N	-0-					30					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.																					
MCASHAN GAS UNIT																					
WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	N	25					76
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	29	9	N	26					102
04	2310 N	2263	-0-	-0-	-47	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	N	7					109
05	2635 N	2245	-0-	-0-	-390	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	N	22					131
06	2550 N	1821	-0-	-0-	-729	-0-	-729	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	2325 N	2153	-0-	-0-	-172	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	2136	2	17	9	N	15					171
FULLEN													WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013								
02	1344 N	756	-0-	-0-	-588	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					20
03	1488 N	660	-0-	-0-	-828	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
04	1440 N	763	-0-	-0-	-677	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					20
05	837 N	527	-0-	-0-	-310	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					20
06	630 N	400	-0-	-0-	-230	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
07	775 N	557	-0-	-0-	-218	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
VARIBUS													WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398								
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					85
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					85
04	4230 X	3145	-0-	-0-	-1085	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					85
05	4371 X	2956	-0-	-0-	-1415	-0-	-1415	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					85
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					85
*07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					85
MARSHALL "A"													WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213								
02	196 N	192	-0-	-0-	-4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					105
03	217 N	190	-0-	-0-	-27	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					105
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105
05	217 N	147	-0-	-0-	-70	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					105
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					105
07	279 N	69	-0-	-0-	-210	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					105
BEDDINGFIELD GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174								
02	84 N	82	-0-	-0-	-2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					56
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
05	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					56
06	120 N	55	-0-	-0-	-65	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					56
07	93 N	90	-0-	-0-	-3	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
HUNTER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149								
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2	149	9	N	135	158	1			22
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					22
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					22
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					22
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					22
*07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					22

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
VARIBUS				WELL #:	4	RRCID ->	136009	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8927	-	9377			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4088 X	3921	-0-	-167	-0-			3921	2			N	-0-					22	
03	4526 X	3416	-0-	-1110	-0-			3416	2			N	-0-					22	
04	4650 X	4560	-0-	-90	-0-			4560	2			N	-0-					22	
05	4805 X	4173	-0-	-632	-0-			4173	2			N	-0-					22	
06	4650 X	4312	-0-	-338	-0-			4312	2			N	-0-					22	
07	4712 X	4621	-0-	-91	-0-			4608	2	13	9	N	12					34	
MCASHAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	136061	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9297	-	10330			
02	2828 X	2656	-0-	-172	-0-			2656	2			N	-0-					85	
03	3348 X	3157	-0-	-191	-0-			3091	2	66	9	N	60					145	
04	3240 X	2956	-0-	-284	-0-			2950	2	6	9	N	5					150	
05	3348 X	3070	-0-	-278	-0-			3070	2			N	-0-					150	
06	3240 X	2832	-0-	-408	-0-			2832	2			N	-0-					150	
07	3162 X	3121	-0-	-41	-0-			3108	2	13	9	N	12					162	
VARIBUS				WELL #:	1	RRCID ->	136459	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL	DEPTH	14936	PERF.	9316	-	9428			
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-			4675	2			N	-0-					17	
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-			5008	2			N	-0-					17	
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-			4668	2			N	-0-					17	
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-			5020	2			N	-0-					17	
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-			4645	2			N	-0-					17	
07	4743 X	4349	-0-	-394	-0-			4349	2			N	-0-					17	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137929	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9302	-	9878			
02	168 N	142	-0-	-26	-0-			142	2			N	-0-					-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			N	-0-					-0-	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-			174	2			N	-0-					-0-	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2			N	-0-					-0-	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-			177	2			N	-0-					-0-	
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-			205	2			N	-0-					-0-	
HOLMES "S"				WELL #:	1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9918	-	10032			
02	224 N	69	-0-	-155	-0-			69	2			N	-0-					19	
03	124 N	81	-0-	-43	-0-			81	2			N	-0-					19	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2			N	-0-					19	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-				2			N	-0-					19	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					19	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					19	
COOK, LOUISE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	140718	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	9166	-	10397			
02	644 N	626	-0-	-18	-0-			626	2			N	-0-					14	
03	713 N	604	-0-	-109	-0-			604	2			N	-0-					14	
04	660 N	644	-0-	-16	-0-			644	2			N	-0-					14	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-			695	2			N	-0-					14	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624	2			N	-0-					14	
07	651 N	623	-0-	-28	-0-			623	2			N	-0-					14	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141541	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8672	-	9295			
02	112 N	101	-0-	-11	-0-			101	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-			113	2			N	-0-					-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-			116	2			N	-0-					-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-			119	2			N	-0-					-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-			113	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-			118	2			N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES					WELL #:	1	RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520		
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			20
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			20
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			20
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			20
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			20
*07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			20
WALKER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYSON					WELL #:	1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996		
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-			18
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	261	1	5811	2	N	-0-			18
04	6000	X	5947	-0-	-53	-0-	256	1	5691	2	N	-0-			18
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	257	1	5708	2	N	-0-			18
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	265	1	5898	2	N	19			37
							21	9							
07	6200	X	4321	-0-	-1879	-0-	186	1	4135	2	N	-0-			37
HUNTER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522		
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			94
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			94
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-			94
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-			94
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-			94
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-			94
VARIBUS					WELL #:	5	RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9361 - 9378		
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
H. L. & P. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	59	-0-	-333	-0-	59	2		N	-0-				-0-	
03	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	2		N	-0-				-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-	
07	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	2		N	-0-				-0-	
FULTON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831															
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
NEWELL "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408															
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-				20	
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-				20	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				20	
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-				20	
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2588	2	34 9	N	31				51	
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2776	2	54 9	N	49				100	
MARSHALL "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164															
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41 9	N	37	192 1			59	
03	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		N	-0-				59	
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2		N	-0-				59	
05	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		N	-0-				59	
06	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2		N	-0-				59	
07	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2		N	-0-				59	
HOLMES "S"															
WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507															
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	525	2		N	-0-				13	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				13	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				13	
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2		N	-0-				13	
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2		N	-0-				13	
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-				13	
REED "E" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
PINNACLE														
WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
NEWELL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366														
02		497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	27
03		518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	27
04		490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	27
05		558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-	27
06		510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-	27
07		496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-	27
HOLMES "S"														
WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506														
02		2128	N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-	74
03		2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-	74
04		1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	74
05		1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-	74
06		2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2480	2	182	9	N	165	239
*07		2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2729	2	36	9	N	33	171
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632														
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NEWELL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516														
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NEWELL "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438														
02		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368														
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 205575	COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718					
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12	9	Y	11			43
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7	9	Y	6			49
04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6	9	Y	5			54
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4780	2	13	9	Y	12			66
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	4665	2			Y	-0-			66
07	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4796	2	28	9	Y	25	59	1	32

FULTON "A"					WELL #: 5	RRCID -> 208419	COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #: 4	RRCID -> 209407	COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 217220	COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"					WELL #: 8	RRCID -> 219146	COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"					WELL #: 7	RRCID -> 221687	COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	9424	-	10243			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #:		11	RRCID ->	226290	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	9004	-	10373			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID ->	229856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8755	-	9837			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL			WELL #:		14	RRCID ->	230305	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9386	-	9953			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL			WELL #:		39	RRCID ->	233474	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9223	-	10173			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #:		12	RRCID ->	234853	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328	PERF.	9096	-	10439			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #:		5	RRCID ->	234873	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	9435	-	9900			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED							
REED "E" GAS UNIT											//CONT.// 945936									
WELL #: 18											RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9120 - 10040			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
ROBINSON, FERN V.											WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
EPPES UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
BUFFALO CREEK GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
HOLMES GAS UNIT II											WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
EPPES UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II											WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	552	2			N	-0-					132
03	1023 N	471	-0-	-552	-0-	471	2			N	-0-					132
04	990 N	437	-0-	-553	-0-	437	2			N	-0-					132
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					132
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					132
07	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					132
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205								
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					138
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					138
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					138
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					138
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					138
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CAPACITY										CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 06476 800																					
SAMET GAS UNIT															//CONT.// 945936																					
WELL #: 3															RRCID -> 257703										COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																				
02	3052	X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1		47																				
							46	9																												
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N	-0-				47																				
04	3270	X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N	-0-				47																				
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	2	N	-0-				47																				
06	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	172	1	2525	2	N	-0-				47																				
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	185	1	2792	2	N	-0-				47																				
PINNACLE															WELL #: 7										RRCID -> 257913				COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230			
02	2576	X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-				123																				
03	2852	X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N	-0-				123																				
04	2760	X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N	-0-				123																				
05	2852	X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-				123																				
06	1980	X	430	-0-	-1550	-0-	430	2			N	-0-				123																				
07	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-				123																				
GAIL KING															WELL #: 34										RRCID -> 258446				COMPL. DATE 08/01/2010				TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818			
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-				31																				
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				31																				
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-				31																				
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				31																				
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				31																				
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				31																				
H. L. & P. GAS UNIT															WELL #: 22										RRCID -> 259832				COMPL. DATE 09/04/2010				TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
HOLMES "S" GAS UNIT															WELL #: 4										RRCID -> 260317				COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 6										RRCID -> 261454				COMPL. DATE 01/31/2011				TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302				
02	1036 N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-					50
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					50
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					50
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					50
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					50
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					50
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832				
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	1116 N	375	-0-	-741	-0-	367	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1080 N	178	-0-	-902	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1054 N	171	-0-	-883	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.															
OAKES, PAT GAS UNIT II															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SWANSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246					
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2		N	-0-			117
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2		N	-0-			117
04	5430 X	5080	-0-	-350	-0-	5080	2		N	-0-			117
05	8587 X	2331	-0-	-6256	-0-	2331	2		N	-0-			117
06	8310 X	5939	-0-	-2371	-0-	5878	2	61 9	N	55			172
07	8587 X	7062	-0-	-1525	-0-	7026	2	36 9	N	33			205
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS, NE (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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)			06479 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.			945936																		
DONIE			WELL #: 1			RRCID -> 183581			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
RICE			WELL #: 1			RRCID -> 185459			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673									
02	700	N	678	-0-		-22		-0-			670	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	789	-0-		-48		-0-			782	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	780	N	734	-0-		-46		-0-			730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	793	N	793	-0-		-0-		-0-			790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	750	N	691	-0-		-59		-0-			689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	839	N	839	-0-		-0-		-0-			837	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT									
ARMOR RESOURCES LLC			031587																		
MARSH, M.G.			WELL #: 1			RRCID -> 130316			COMPL. DATE 01/23/1989			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #: 1			RRCID -> 156293			COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2			RRCID -> 171089			COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445																		
SHERROD			WELL #: 1			RRCID -> 161339			COMPL. DATE 10/14/1996			TOTAL DEPTH 13660 PERF. 13045 - 13351									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)			08239 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
CARR RESOURCES, INC.			135180														
LIGHTNING			WELL #: 1		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865		PERF. 13550 - 13610						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA			WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//			08299 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
WAGNER OIL COMPANY						891175																	
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:			2		RRCID -> 186587			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)						10000 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445																	
WILLIS						WELL #:		1		RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041							
02		2800 N	20446	-0-	-0-	17646	21953	20446	3						N	-0-							-0-
03		3100 N	22248	-0-	-0-	19148	41101	22248	3						N	-0-							-0-
04		77703	19036	-0-	-0-	-58667	-0-	19036	3						N	-0-							-0-
05		77703	20194	-0-	-0-	-57509	-0-	20194	3						N	-0-							-0-
06		77703	19385	-0-	-0-	-58318	-0-	19385	3						N	-0-							-0-
07		0	16579	-0-	-0-	16579	16579	16579	3						N	-0-							-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)						10190 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445																	
RILEY TRUST						WELL #:		1		RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153							
02		44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8	9	N	7	7	1									-0-
03		44347 X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8	9	N	7	7	1									-0-
04		47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4	9	N	4	4	1									-0-
05		45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	45018	3	4	9	N	4	4	1									-0-
06		46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46391	3	4	9	N	4	4	1									-0-
*07		47019 X	47019	-0-	-0-	-0-	47015	3	4	9	N	4	4	1									-0-
RILEY TRUST						WELL #:		2		RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035							
02		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3	2	9	N	2	2	1									-0-
03		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3	2	9	N	2	2	1									-0-
04		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3			N	-0-											-0-
05		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-											-0-
06		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-											-0-
*07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-											-0-
RILEY TRUST						WELL #:		3		RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
CAMP COOLEY						WELL #:		2R		RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452							
02		48524 X	46130	-0-	-0-	-2394	-0-	46121	3	9	9	N	8	8	1								-0-
03		52204 X	-0-	-0-	-0-	-52204	-0-					8	8	1									-0-
04		50190 X	48879	-0-	-0-	-1311	-0-	48875	3	4	9	N	4	4	1								-0-
05		51119 X	49833	-0-	-0-	-1286	-0-	49829	3	4	9	N	4	4	1								-0-
06		49440 X	47450	-0-	-0-	-1990	-0-	47446	3	4	9	N	4	4	1								-0-
07		51088 X	47528	-0-	-0-	-3560	-0-	47524	3	4	9	N	4	4	1								-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP RAND-PAULSON RILEY TRUST				//CONT.// //CONT.//	10190 075 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
				WELL #:	4	RRCID -> 170391	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL	DEPTH 16300	PERF.15697	- 16300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	21867 3	4 9	N	4	4 1				-0-
03	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24177 3	4 9	N	4	4 1				-0-
04	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23376 3	2 9	N	2	2 1				-0-
05	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	24174 3	2 9	N	2	2 1				-0-
06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23298 3	2 9	N	2	2 1				-0-
*07	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	23961 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			
02	3416 X	3316	-0-	-100	-0-	3316 3		N	-0-					-0-
03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3626 3		N	-0-					-0-
04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964 3		N	-0-					-0-
05	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004 3		N	-0-					-0-
06	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3503 3		N	-0-					-0-
07	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	3118 3		N	-0-					-0-

RILEY TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 231213	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 15714	PERF.15268	- 15675			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 234294	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL	DEPTH 16485	PERF.15599	- 15766			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 160175	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL	DEPTH 10717	PERF. 9132	- 9262			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS				WELL #:	2	RRCID -> 118813	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL	DEPTH 10370	PERF. 8719	- 9358			
02	4964 X	2086	-0-	-2878	-0-	318 1	1768 3	Y	-0-					10
03	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	366 1	1951 3	Y	-0-					10
04	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	302 1	1802 3	Y	-0-					10
05	2511 X	2065	-0-	-446	-0-	295 1	1761 3	Y	8					18
						9 9								
06	2280 X	2200	-0-	-80	-0-	343 1	1857 3	Y	-0-					18
07	2325 X	2183	-0-	-142	-0-	240 1	1923 3	Y	18					18
						20 9								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672									
WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8914 -	9276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-		68
03	3100 N	2493	-0-	-607	3120	393	1	2100	3	Y	-0-		68
04	3000 N	2228	-0-	-772	2348	320	1	1908	3	Y	-0-		68
05	3100 N	2291	-0-	-809	1539	329	1	1962	3	Y	-0-		68
06	3000 N	2416	-0-	-584	955	376	1	2040	3	Y	-0-		68
*07	3100 N	2412	-0-	-688	267	259	1	2078	3	Y	68		68
						75	9						
WHITE				WELL #:	2	RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8645 -	9280
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-		23
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-		23
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-		23
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	3	Y	-0-		23
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	3	Y	-0-		23
07	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	165	1	1325	3	Y	23		23
						25	9						
KERIS				WELL #:	3	RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8067 -	8250
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	164	1	975	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	177	1	958	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	115	1	923	3	Y	-0-		-0-
WHITE				WELL #:	3	RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8688 -	9196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILSON				WELL #:	3	RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8663 -	9160
02	2240 N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1		72
						1	9						
03	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832	3	N	3		75
						3	9						
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	N	-0-		75
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	330	1	1964	3	N	-0-		75
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		75
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	75		75
WILSON				WELL #:	5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8684 -	9220
02	2800 N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-		82
03	3100 N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316	3	Y	-0-		82
04	3000 N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058	3	Y	-0-		82
05	3100 N	2285	-0-	-815	1531	328	1	1957	3	Y	-0-		82
06	3000 N	2027	-0-	-973	558	316	1	1711	3	Y	-0-		82
*07	2310 N	1752	-0-	-558	-0-	184	1	1478	3	Y	82		82
						90	9						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE												//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
												RRCID -> 163741				COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 9430				PERF. 8692 - 9205							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-				127	1		705	3	N	-0-							113								
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-				196	1		1045	3	N	-0-							113								
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-				79	1		468	3	N	109		109	1				113								
										120	9																				
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-				75	1		445	3	N	-0-							113								
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-				146	1		792	3	N	5							118								
										6	9																				
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-				63	1		505	3	N	113							113								
										124	9																				
WHITE												WELL #: 7				RRCID -> 164391				COMPL. DATE 07/25/1997				TOTAL DEPTH 10360				PERF. 8712 - 9230			
02	2800	N	1994	-0-	-806	705				304	1		1690	3	Y	-0-							65								
03	2229	N	1524	-0-	-705	-0-				241	1		1283	3	Y	-0-							65								
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-				224	1		1331	3	Y	72		72	1				65								
										79	9																				
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-				212	1		1266	3	Y	-0-							65								
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-				279	1		1510	3	Y	-0-							65								
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-				180	1		1448	3	Y	65							65								
										72	9																				
KERIS												WELL #: 4				RRCID -> 164813				COMPL. DATE 08/13/1997				TOTAL DEPTH 9450				PERF. 8721 - 9362			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							67								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							67								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							67								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							67								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							67								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	67							67								
KERIS												WELL #: 5				RRCID -> 170281				COMPL. DATE 09/08/1998				TOTAL DEPTH 9515				PERF. 8738 - 9420			
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-				111	1		614	3	N	-0-							31								
03	868	N	675	-0-	-193	-0-				107	1		568	3	N	-0-							31								
04	750	N	690	-0-	-60	-0-				99	1		591	3	N	-0-							31								
05	806	N	795	-0-	-11	-0-				114	1		681	3	N	-0-							31								
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-				119	1		642	3	N	-0-							31								
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-				102	1		812	3	N	31							31								
										34	9																				
WILSON												WELL #: 10				RRCID -> 171092				COMPL. DATE 10/23/1998				TOTAL DEPTH 9450				PERF. 8672 - 9306			
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-									N	-0-							68								
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									N	-0-							68								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							68								
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-				119	1		642	3	N	-0-							68								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	68							68								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)															//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC															//CONT.//		227672												
WILSON															WELL #:		7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-					198 1	1	1102 3	N	1						31								
											1 9																		
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-					239 1	1	1275 3	N	-0-						31								
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-					178 1	1	1057 3	N	-0-						31								
05		1426 N	1174	-0-	-252	-0-					169 1	1	1005 3	N	-0-						31								
06		1470 N	1182	-0-	-288	-0-					184 1	1	998 3	N	-0-						31								
07		1271 N	718	-0-	-553	-0-					76 1	1	608 3	N	31						31								
											34 9																		

KERIS															WELL #:		6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-					90 1	1	501 3	N	-0-						17								
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-					115 1	1	613 3	N	-0-						17								
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-					87 1	1	520 3	N	-0-						17								
05		651 N	577	-0-	-74	-0-					83 1	1	494 3	N	-0-						17								
06		690 N	623	-0-	-67	-0-					97 1	1	526 3	N	-0-						17								
07		620 N	501	-0-	-119	-0-					53 1	1	429 3	N	17						17								
											19 9																		

KERIS															WELL #:		7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268				
02		448 N	352	-0-	-96	-0-					54 1	1	298 3	Y	-0-						25								
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-					88 1	1	467 3	Y	-0-						25								
04		480 N	321	-0-	-159	-0-					46 1	1	275 3	Y	-0-						25								
05		403 N	305	-0-	-98	-0-					44 1	1	261 3	Y	-0-						25								
06		480 N	454	-0-	-26	-0-					71 1	1	383 3	Y	-0-						25								
07		341 N	329	-0-	-12	-0-					33 1	1	268 3	Y	25						25								
											28 9																		

WILSON															WELL #:		12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200				
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-					144 1	1	801 3	Y	-0-						9								
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-					150 1	1	801 3	Y	-0-						9								
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-					126 1	1	750 3	Y	-0-						9								
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-					120 1	1	713 3	Y	-0-						9								
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-					164 1	1	891 3	Y	-0-						9								
*07		770 N	770	-0-	-0-	-0-					84 1	1	676 3	Y	9						9								
											10 9																		

WHITE															WELL #:		14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212				
02		840 N	798	-0-	-42	-0-					122 1	1	676 3	N	-0-						7								
03		744 N	561	-0-	-183	-0-					88 1	1	470 3	N	3						10								
											3 9																		
04		780 N	679	-0-	-101	-0-					98 1	1	581 3	N	-0-						10								
05		899 N	646	-0-	-253	-0-					93 1	1	553 3	N	-0-						10								
06		540 N	407	-0-	-133	-0-					63 1	1	344 3	N	-0-						10								
07		713 N	517	-0-	-196	-0-					56 1	1	450 3	N	10						10								
											11 9																		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		19974 100 227672 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215775		CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2005					CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	53	3	N	-0-					28
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	55	3	N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-		-0-	9	1	52	3	N	-0-					28
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	53	3	N	-0-					28
									31	9				28					
KERIS					WELL #:	11		RRCID -> 225286	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322									
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-		-0-	216	1	1202	3	N	-0-					20
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-		-0-	242	1	1292	3	N	-0-					20
04	1560	N	1470	-0-	-90	-0-		-0-	211	1	1259	3	N	-0-					20
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-		-0-	204	1	1212	3	N	-0-					20
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		-0-	230	1	1246	3	N	16					36
									18	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-		-0-	163	1	1311	3	N	20					20
									22	9									
KERIS					WELL #:	8		RRCID -> 225341	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246									
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-		-0-	261	1	1449	3	N	-0-					31
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		-0-	353	1	1886	3	N	13					44
									14	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		-0-	290	1	1728	3	N	5					49
									6	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		-0-	276	1	1642	3	N	-0-					49
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-		-0-	365	1	1977	3	N	5					54
									6	9									
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-		-0-	153	1	1225	3	N	49					49
									54	9									
RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA					WELL #:	687720 1		RRCID -> 120135	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		-0-	69	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-		-0-	64	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1343	-0-	-217	-0-		-0-	61	1	1282	2	N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"					WELL #:	881167 1		RRCID -> 120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		1	1		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		NO RPT			-0-
WILSON "V"					WELL #:	2		RRCID -> 170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		NO RPT			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468				
									PERF. 9028 - 10290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	31 4	1 9	1332	2	Y	4	193 1	77
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2	Y	-0-		77
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	Y	-0-		77
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	38	1	1955	2	Y	-0-		77
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	28	1	1695	2	Y	-0-		77
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT		77
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY "A"		WELL #:		2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		25
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		25
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		25
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		25
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		25
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		25
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394		
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		42
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		42
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-		42
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-		42
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		42
07	155 N	125	-0-	-30	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										19974 100										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.										//CONT.//										945936																																																	
BRADLEY "A"										WELL #:										7-T										RRCID -> 179020										COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH 9590										PERF. 8802 - 9499									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																															
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																															
02		102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
03		124	N	94	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
04		172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
05		164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
06		139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
07		155	N	146	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
BRADLEY "A"										WELL #:										8										RRCID -> 181107										COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH 9760										PERF. 8884 - 9588									
02		413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
03		346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
04		406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
05		406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
06		309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
*07		339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																															
BRADLEY "A"										WELL #:										9										RRCID -> 181327										COMPL. DATE 02/06/2001										TOTAL DEPTH 9635										PERF. 8842 - 9518									
02		496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56																																															
03		777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56																																															
04		777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56																																															
05		647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56																																															
06		691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56																																															
*07		643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
02		1204	N	457	-0-	-0-	-747	B	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20																																															
03		1674	N	607	-0-	-0-	-1067	B	-0-	-0-	-0-	96	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20																																															
04		629	N	629	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	90	1	539	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20																																															
05		663	N	663	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	93	1	553	3	Y	15	15	15	15	15	35																																															
												17	9																																																								
06		600	N	431	-0-	-0-	-169	B	-0-	-0-	-0-	67	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35																																															
07		651	N	410	-0-	-0-	-241	B	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	35	35	35	35	35	35																																															
												39	9																																																								
WHITE										WELL #:										12										RRCID -> 272747										COMPL. DATE 04/07/2014										TOTAL DEPTH 8350										PERF. 6605 - 6614									
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43																																															
03		34	N	34	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43																																															
04		60	N	37	-0-	-0-	-23	B	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43																																															
05		31	N	31	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43																																															
06		34	N	34	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43																																															
*07		81	N	81	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	43	43	43	43	43	43																																															
												47	9																																																								
KERIS										WELL #:										12										RRCID -> 273072										COMPL. DATE 04/10/2014										TOTAL DEPTH 7545										PERF. 6628 - 6766									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-																																															

BOX CHURCH (PETTIT)				//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		227672												
WHITE				WELL #:		8	RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6546 - 6688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	2548 X	1665	-0-	-0-	-883 B	-0-		254	1		1411	3	N	-0-			26	
03	2821 X	1304	-0-	-0-	-1517 B	-0-		206	1		1098	3	N	-0-			26	
04	2370 X	1926	-0-	-0-	-444 B	-0-		277	1		1649	3	N	-0-			26	
05	2294 X	1143	-0-	-0-	-1151 B	-0-		164	1		979	3	N	-0-			26	
06	2070 X	872	-0-	-0-	-1198 B	-0-		136	1		736	3	N	-0-			26	
*07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0- B	-0-		241	1		1934	3	N	-0-			26	
								29	9									

WHITE				WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6617 - 6735				
02	57 X	57	-0-	-0-	-0- B	-0-		9	1		48	3	N	-0-			68	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			68	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			68	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			68	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			68	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			68	

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				
02	1568 N	1484	-0-	-0-	-84	-0-		225	1		1250	3	N	8			55	
								9	9									
03	1767 N	1648	-0-	-0-	-119	-0-		258	1		1378	3	N	11			66	
								12	9									
04	1710 N	1529	-0-	-0-	-181	-0-		218	1		1302	3	N	8			74	
								9	9									
05	1643 N	1458	-0-	-0-	-185	-0-		210	1		1248	3	N	-0-			74	
06	1590 N	1530	-0-	-0-	-60	-0-		231	1		1253	3	N	42	45	1	71	
								46	9									
07	1581 N	115	-0-	-0-	-1466	-0-		4	1		30	3	N	74			74	
								81	9									

XTO ENERGY INC.						945936												
BRADLEY "A" SWD				WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6518	PERF. 6024 - 6348			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

BRADLEY 'A'				WELL #:		4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH		9587	PERF. 6076 - 6152				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	

BOX CHURCH (SMACKOVER) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC JACKSON, J. F.														10974 600 227672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1SW														RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
XTO ENERGY INC. BRADLEY -A-														945936 WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON														10974 800 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
JACKSON														WELL #: 5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 7220	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
JACKSON														WELL #: 3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-	
JACKSON														WELL #: 4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE										//CONT.//	10974 800 227672	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	5	RRCID -> 162962	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 - 6925				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25		
WILSON										WELL #:	9	RRCID -> 165650	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24		
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					24		
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					24		
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					24		
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					24		
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	24					24		
								26	9											
WILSON										WELL #:	4	RRCID -> 165836	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219				
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					30		
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					30		
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					30		
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					30		
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					30		
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	30					30		
								33	9											
WILSON										WELL #:	8R	RRCID -> 168140	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 - 7398				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
SMITH, CHARLES										WELL #:	1SW	RRCID -> 173207	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 - 6138				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WILSON										WELL #:	11	RRCID -> 175477	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 - 7082				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC																		
WHITE																		
											WELL #: 11			RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27					27	
KERIS											WELL #: 9			RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210				
02	1064 X	1032	-0-	-32	-0-	157	1	875	3	Y	-0-						-0-	
03	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	169	1	903	3	Y	-0-						-0-	
04	1260 X	883	-0-	-377	-0-	127	1	756	3	Y	-0-						-0-	
05	1302 X	1198	-0-	-104	-0-	172	1	1026	3	Y	-0-						-0-	
06	1260 X	384	-0-	-876	-0-	107	1	277	3	Y	-0-						-0-	
*07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	382	1	3069	3	Y	-0-						-0-	
WHITE											WELL #: 13			RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15						15	
WILSON											WELL #: 15			RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146				
02	3668 X	3320	-0-	-348	-0-	506	1	2814	3	N	-0-						13	
03	4061 X	3570	-0-	-491	-0-	564	1	3006	3	N	-0-						13	
04	3930 X	3104	-0-	-826	-0-	446	1	2658	3	N	-0-						13	
05	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	424	1	2527	3	N	-0-						13	
06	3810 X	3115	-0-	-695	-0-	485	1	2630	3	N	-0-						13	
07	3689 X	2599	-0-	-1090	-0-	286	1	2299	3	N	13						13	
														14 9				
WHITE											WELL #: 10			RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WILSON											WELL #: 6			RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044				
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-						-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-						-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109	1				-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	N	-0-						-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						-0-	
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	223	1	1796	3	N	-0-						-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672											
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	163	1	908	3	N	-0-			63	
03	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	190	1	1016	3	N	-0-			63	
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	197	1	1171	3	N	-0-			63	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	N	-0-			63	
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	223	1	1208	3	N	-0-			63	
07	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	119	1	951	3	N	63			63	
						69	9								

WHITE				WELL #:	15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRADLEY "A"				WELL #:	6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200	
02		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	9	N	2
03		10230 X	10058	-0-	-172	-0-	10056	3	2	9	N	2
04		9900 X	9679	-0-	-221	-0-	9679	3			N	-0-
05		10230 X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-
06		9900 X	9558	-0-	-342	-0-	9558	3			N	-0-
07		10230 X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3			N	-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14728 - 14804	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF. 15078 - 15454	
02		4704 X	3841	-0-	-863	-0-	3841	3			N	-0-
03		5208 X	3267	-0-	-1941	-0-	3267	3			N	-0-
04		5010 X	1357	-0-	-3653	-0-	1357	3			N	-0-
05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-
06		4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	3			N	-0-
07		4247 X	2820	-0-	-1427	-0-	2820	3			N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445									
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3	N	-0-
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3	N	-0-
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3	N	-0-
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3	N	-0-
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3	N	-0-
*07	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3	N	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452									
02	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3	N	-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3	N	-0-
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3	N	-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3	N	-0-
06	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-
*07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3	N	-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354									
02	12264 X	12146	-0-	-118	-0-	12146	3	N	-0-
03	13578 X	11383	-0-	-2195	-0-	11383	3	N	-0-
04	13140 X	12122	-0-	-1018	-0-	12122	3	N	-0-
05	13454 X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3	N	-0-
06	13020 X	12290	-0-	-730	-0-	12290	3	N	-0-
07	13454 X	12371	-0-	-1083	-0-	12371	3	N	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338									
02	18172 X	17635	-0-	-537	-0-	17635	3	N	-0-
03	21390 X	18320	-0-	-3070	-0-	18320	3	N	-0-
04	19020 X	18594	-0-	-426	-0-	18594	3	N	-0-
05	19530 X	19052	-0-	-478	-0-	19052	3	N	-0-
06	18900 X	17478	-0-	-1422	-0-	17478	3	N	-0-
07	19530 X	15212	-0-	-4318	-0-	15212	3	N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400									
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2	N	-0-
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2	N	-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2	N	-0-
05	3875 X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2	N	-0-
06	3750 X	100	-0-	-3650	-0-	100	2	N	-0-
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT
WAGNER OIL COMPANY 891175									
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289									
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2	N	-0-
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2	N	-0-
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2	N	-0-
05	7719 X	7556	-0-	-163	-0-	7556	2	N	-0-
06	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2	N	-0-
07	7719 X	7685	-0-	-34	-0-	7685	2	N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4011	2	N	-0-			-0-
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	554	1	4301	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	4225	-0-	-935	-0-	467	1	3758	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	521	1	4058	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3902	-0-	-1258	-0-	530	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	554	1	3417	2	N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554														
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3				N	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3				N	-0-		-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478														
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1	180
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1	114
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124			238
05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7307	3	147	9	N	134	181	1	191
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6278	3	63	9	N	57			248
*07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6339	3	163	9	N	148	356	1	40

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
C. W. RESOURCES, INC.				121085										
CORBY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8425 -	8433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
KEATING ENERGY, INC.				453142										
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 -	8507		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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		
02	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	34342 2	548 9	N	498	531 1				81
03	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	36876 2	594 9	N	540	541 1				80
04	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	34403 2	524 9	N	476	366 1				190
05	35557 X	34454	-0-	-1103	-0-	33953 2	501 9	N	455	537 1				108
06	34410 X	33372	-0-	-1038	-0-	32888 2	484 9	N	440	363 1				185
07	35557 X	30098	-0-	-5459	-0-	29715 2	383 9	N	348	349 1				184
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 -	10133		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
HOWITZER OPERATING, LLC				406661										
FOWLER, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7128 -	7138		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 -	14378		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO (WOODBINE)			13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.			488235					
MELASKY, SARAH			WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700	- 4870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BUFFALO, SOUTH (B)			13066 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC			019786					
HOPSON, W. T.			WELL #: 1N	RRCID -> 222483	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6058	- 6105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TAYLOR, O. K.			WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145	- 6190
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)			13066 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2			WELL #: 1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 6192	- 6200
02	7588	6855	-0-	-733	-0-	6821 2	34 9 N	31 91
03	8370 #	8303	-0-	-67	-0-	8280 2	23 9 N	21 112
04	8130	6607	-0-	-1523	-0-	6583 2	24 9 N	22 134
05	8401	7	-0-	-8394	-0-	7 2	N	-0- 134
06	8130	1499	-0-	-6631	-0-	1499 2	N	-0- 134
*07	17739	13070	-0-	-4669	-0-	13005 2	65 9 N	59 193
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)			13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC			019786					
TAYLOR, O. K.			WELL #: 2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5874	- 5884
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #: 1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5701	- 5926
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LETI GROUP INC 497850												
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376												
02	2156	X	1769	-0-	-387	-0-	1769	3				-0-
03	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	1702	3				-0-
04	2160	X	1257	-0-	-903	-0-	1257	3				-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3				-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3				-0-
*07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3				-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750												
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3				-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3				-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133												
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	49
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y	49
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	16	1	908	2	Y	49
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	49
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	49
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					NO RPT	49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.				13621 200 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1		RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108		PERF. 9225 - 14254					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-			6 1	267 2	2	Y	-0-				49
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-			7 1	524 2	2	Y	-0-				49
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-			9 1	495 2	2	Y	-0-				49
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-			6 1	440 2	2	Y	-0-				49
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-			5 1	284 2	2	Y	-0-				49
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT				49
KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 14281 - 14329			
02		1764 N	1535	-0-	-229	-0-			1535 2			N	-0-				-0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344 2			N	-0-				-0-
04		2070 N	1664	-0-	-406	-0-			1664 2			N	-0-				-0-
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-			1602 2			N	-0-				-0-
06		2280 N	1036	-0-	-1244	-0-			1036 2			N	-0-				-0-
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT				-0-
COLLINS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14592 - 15424			
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-			3775 2			Y	-0-				-0-
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-			4327 2			Y	-0-				-0-
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-			3725 2			Y	-0-				-0-
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-			6251 2			Y	-0-				-0-
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-			5866 2			Y	-0-				-0-
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						Y	NO RPT				-0-
DUNLAP "A"				WELL #:		1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF. 13870 - 14776			
02		10248 X	10013	-0-	-235	-0-			10013 2			Y	-0-				-0-
03		11346 X	10221	-0-	-1125	-0-			10221 2			Y	-0-				-0-
04		10980 X	4876	-0-	-6104	-0-			4876 2			Y	-0-				-0-
05		11098 X	9944	-0-	-1154	-0-			9944 2			Y	-0-				-0-
06		10740 X	8409	-0-	-2331	-0-			8409 2			Y	-0-				-0-
07		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-						Y	NO RPT				-0-
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1		RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 17404		PERF. 16710 - 17348					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1 D		RRCID -> 079043		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6306 - 6346					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BEARDEN, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
SKILES GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 251290		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031			
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0 B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834			
02	1343 N	1343	-0-	-0 B	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0 B	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0 B	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1397	-0-	-91 B	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1144	-0-	-266 B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562			
02	2524 N	2524	-0-	-0 B	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
03	3889 X	3889	-0-	-0 B	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2422	-0-	-248 B	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2425	-0-	-245 B	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2174	-0-	-585 B	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492			
02	308 N	209	-0-	-99 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
03	2890 N	2890	-0-	-0 B	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
04	4873 X	4873	-0-	-0 B	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0 B	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0 B	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
*07	613 X	613	-0-	-0 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
WIESE				WELL #: 2	RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380			
02	3543 X	3543	-0-	-0 B	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
03	663 X	663	-0-	-0 B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
04	811 X	811	-0-	-0 B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	341 X	136	-0-	-205 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	330 X	258	-0-	-72 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07	341 X	270	-0-	-71 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. ANCHICKS GAS UNIT NO. 3										//CONT.// 14922 100 //CONT.// 945936 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
										RRCID -> 252545										COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
02	1848	N	1832	-0-	-16 B	-0-		1832	2				N	-0-							-0-																												
03	2015	N	2009	-0-	-6 B	-0-		2009	2				N	-0-							-0-																												
04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-		1884	2				N	-0-							-0-																												
05	2031	N	2031	-0-	-0 B	-0-		2031	2				N	-0-							-0-																												
06	1950	N	1930	-0-	-20 B	-0-		1930	2				N	-0-							-0-																												
07	1953	N	1892	-0-	-61 B	-0-		1892	2				N	-0-							-0-																												
MOODY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 252887										COMPL. DATE 07/07/2009										TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230									
02	868	N	694	-0-	-174 B	-0-		694	2				N	-0-							-0-																												
03	961	N	615	-0-	-346 B	-0-		615	2				N	-0-							-0-																												
04	796	N	796	-0-	-0 B	-0-		796	2				N	-0-							-0-																												
05	794	N	794	-0-	-0 B	-0-		794	2				N	-0-							-0-																												
06	789	N	789	-0-	-0 B	-0-		789	2				N	-0-							-0-																												
07	837	N	705	-0-	-132 B	-0-		705	2				N	-0-							-0-																												
SKILES										WELL #: 1										RRCID -> 253024										COMPL. DATE 06/19/2009										TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410									
02	448	N	431	-0-	-17 B	-0-		431	2				N	-0-							-0-																												
03	496	N	276	-0-	-220 B	-0-		276	2				N	-0-							-0-																												
04	465	N	465	-0-	-0 B	-0-		465	2				N	-0-							-0-																												
05	465	N	229	-0-	-236 B	-0-		229	2				N	-0-							-0-																												
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-		223	2				N	-0-							-0-																												
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-							N	-0-							-0-																												
SKILES GAS UNIT NO. 4										WELL #: 1										RRCID -> 253241										COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486									
02	687	N	687	-0-	-0 B	-0-		687	2				N	-0-							-0-																												
03	775	N	631	-0-	-144 B	-0-		631	2				N	-0-							-0-																												
04	810	N	457	-0-	-353 B	-0-		457	2				N	-0-							-0-																												
05	891	N	891	-0-	-0 B	-0-		891	2				N	-0-							-0-																												
06	948	N	948	-0-	-0 B	-0-		948	2				N	-0-							-0-																												
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-							N	-0-							-0-																												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1										RRCID -> 253275										COMPL. DATE 04/02/2010										TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096									
02	1568	N	1331	-0-	-237 B	-0-		1331	2				N	-0-							-0-																												
03	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-		1679	2				N	-0-							-0-																												
04	1620	N	293	-0-	-1327 B	-0-		293	2				N	-0-							-0-																												
05	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-							N	-0-							-0-																												
06	1620	N	660	-0-	-960 B	-0-		660	2				N	-0-							-0-																												
*07	2462	N	2462	-0-	-0 B	-0-		2462	2				N	-0-							-0-																												
VOELKEL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 253310										COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952									
02	971	N	971	-0-	-0 B	-0-		971	2				N	-0-							-0-																												
03	930	N	930	-0-	-0 B	-0-		930	2				N	-0-							-0-																												
04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-		972	2				N	-0-							-0-																												
05	1085	N	887	-0-	-198 B	-0-		887	2				N	-0-							-0-																												
06	900	N	745	-0-	-155 B	-0-		745	2				N	-0-							-0-																												
07	992	N	885	-0-	-107 B	-0-		885	2				N	-0-							-0-																												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4										WELL #: 1										RRCID -> 253501										COMPL. DATE 05/05/2010										TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644									
02	644	N	359	-0-	-285 B	-0-		359	2				N	-0-							-0-																												
03	671	N	671	-0-	-0 B	-0-		671	2				N	-0-							-0-																												
04	630	N	566	-0-	-64 B	-0-		566	2				N	-0-							-0-																												
05	535	N	535	-0-	-0 B	-0-		535	2				N	-0-							-0-																												
06	660	N	570	-0-	-90 B	-0-		570	2				N	-0-							-0-																												
07	589	N	422	-0-	-167 B	-0-		422	2				N	-0-							-0-																												

CALVERT (COTTON VALLEY)			//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
SKILES GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11174 - 12910									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		728 N	426	-0-		-302 B		-0-			426 2			N	-0-					-0-	
03		682 N	608	-0-		-74 B		-0-			608 2			N	-0-					-0-	
04		1255 N	1255	-0-		-0- B		-0-			1255 2			N	-0-					-0-	
05		465 N	457	-0-		-8 B		-0-			457 2			N	-0-					-0-	
06		600 N	465	-0-		-135 B		-0-			465 2			N	-0-					-0-	
07		1147 N	-0-	-0-		-1147 B		-0-						N	-0-					-0-	
CORPORA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552									
02		324 N	324	-0-		-0- B		-0-			324 2			N	-0-					-0-	
03		403 N	403	-0-		-0- B		-0-			403 2			N	-0-					-0-	
04		324 N	324	-0-		-0- B		-0-			324 2			N	-0-					-0-	
05		404 N	404	-0-		-0- B		-0-			404 2			N	-0-					-0-	
06		409 N	409	-0-		-0- B		-0-			409 2			N	-0-					-0-	
*07		369 N	369	-0-		-0- B		-0-			369 2			N	-0-					-0-	
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110									
02		1680 N	891	-0-		-789 B		-0-			891 2			N	-0-					-0-	
03		1333 N	737	-0-		-596 B		-0-			737 2			N	-0-					-0-	
04		660 N	635	-0-		-25 B		-0-			635 2			N	-0-					-0-	
05		992 N	833	-0-		-159 B		-0-			833 2			N	-0-					-0-	
06		927 N	927	-0-		-0- B		-0-			927 2			N	-0-					-0-	
*07		1311 N	1311	-0-		-0- B		-0-			1311 2			N	-0-					-0-	
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON											
ARBOL RESOURCES, INC.					028726																
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT			WELL #:			RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795									
02		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68	
03		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68	
04		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68	
05		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68	
06		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68	
07		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					68	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013																					
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)					15053 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445																
HULSEY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589 - 14734									
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	459	-0-		459		459			459 3			N	-0-					-0-	

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) GOLDSTON OIL CORPORATION CARTER-BLOXOM UNIT													15976 666 313990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:													1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11368 - 11549		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		29251 X	29251	-0-		-0-		-0-			486 1 8 9			28757 3	N		7				196			
03		35002 X	35002	-0-		-0-		-0-			558 1 88 9			34356 3	N		80	171 1			105			
04		31838 X	31838	-0-		-0-		-0-			522 1 67 9			31249 3	N		61				166			
05		32395 X	20611	-0-		-11784		-0-			432 1 58 9			20121 3	N		53	156 1			63			
06		33450 X	30476	-0-		-2974		-0-			540 1 64 9			29872 3	N		58				121			
07		34565 X	33596	-0-		-969		-0-			522 1 75 9			32999 3	N		68				189			
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON													16705 500 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
WELL #:													1	RRCID ->	283718	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6393 - 6411		
02		2800 N	1321	-0-		-1479		94651			1310 2			11 9 N			10				104			
03		3100 N	1501	-0-		-1599		93052			1489 2			12 9 N			11				115			
04		3000 N	1476	-0-		-1524		91528			1458 2			18 9 N			16	73 1			58			
05		3100 N	1568	-0-		-1532		89996			1560 2			8 9 N			7				65			
06		3000 N	1597	-0-		-1403		88593			1591 2			6 9 N			5				70			
*07		3100 N	1423	-0-		-1677		86916			1417 2			6 9 N			5				75			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.													809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
WELL #:													2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL	DEPTH	6490	PERF.	6480 - 6490		
02		1708 N	1454	-0-		-254		-0-			164 1 19 9			1271 2	N		17				19			
03		1986 N	1986	-0-		-0-		-0-			227 1 15 9			1744 2	N		14				33			
04		1620 N	1566	-0-		-54		-0-			135 1 11 9			1420 2	N		10				43			
05		1917 N	1917	-0-		-0-		-0-			160 1 9 9			1748 2	N		8				51			
06		1920 N	1857	-0-		-63		-0-			155 1 6 9			1696 2	N		5				56			
07		1612 N	NO RPT	-0-		-1612		-0-						N		NO RPT					56			
ALBRECHT, M.													WELL #:		3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	6497 - 6505
02		355 N	355	-0-		-0-		-0-			40 1			315 2 N			-0-				7			
03		434 N	400	-0-		-34		-0-			46 1			354 2 N			-0-				7			
04		390 N	380	-0-		-10		-0-			33 1			347 2 N			-0-				7			
05		403 N	386	-0-		-17		-0-			32 1			354 2 N			-0-				7			
06		390 N	389	-0-		-1		-0-			32 1			357 2 N			-0-				7			
07		403 N	NO RPT	-0-		-403		-0-						N		NO RPT					7			
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VANCO OIL & GAS CORP. CARROLL, INA K. -B-													17427 500 881484		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
WELL #:													1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9740 - 9992		
02		712 N	154	-0-		-558		-0-			154 3			Y		-0-					92			
03		69 N	69	-0-		-0-		-0-			69 3			Y		-0-					92			
04		46 N	46	-0-		-0-		-0-			46 3			Y		-0-					92			
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT					92			
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT					92			
07		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT					92			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													CNTY: NAVARRO	
VANCO OIL & GAS CORP.														
CARROLL, INA K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	628 N	174	-0-	-454	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, DOROTHY -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756														
02	2200 N	292	-0-	-1908	221	292	3			Y	-0-			116
03	478 N	257	-0-	-221	-0-	257	3			Y	-0-			116
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
XTO ENERGY INC. 945936														
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506														
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	N	34			177
						37	9							
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	23			200
						25	9							
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	29	192	1	37
						32	9							
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1265	2	N	23			60
						25	9							
06	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	43	1	956	2	N	15			75
						17	9							
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	25			100
						28	9							
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636														
02	1904 N	1488	-0-	-416	-0-	51	1	1139	2	N	271			376
						298	9							
03	2046 N	1239	-0-	-807	-0-	53	1	1184	2	N	2	365	1	13
						2	9							
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	2	N	-0-			13
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2034	2	N	-0-			13
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-			13
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	N	110			123
						121	9							
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.																	
PILLANS GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 228231																	
COMPL. DATE 04/28/2007																	
TOTAL DEPTH 10703																	
PERF.10378 - 10465																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		65	1	1438	2	N	54					147
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		59	9	1285	2	N	38					185
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		58	1	1660	2	N	48					233
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		42	9	1724	2	N	73	185	1			121
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		75	1	1604	2	N	-0-					121
*07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		53	9	1854	2	N	-0-					121
							78	1									
							80	9									
							72	1									
							83	1									
KEMOTTE ACRES GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 228233																	
COMPL. DATE 03/14/2007																	
TOTAL DEPTH 10820																	
PERF.10451 - 10695																	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-		25	1	547	2	N	-0-					157
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		20	1	436	2	N	-0-					157
04	630 N	498	-0-	-132	-0-		21	1	477	2	N	-0-					157
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-		29	1	651	2	N	-0-					157
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-		22	1	489	2	N	-0-					157
07	527 N	365	-0-	-162	-0-		16	1	349	2	N	-0-					157
WHEELER GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 234747																	
COMPL. DATE 02/09/2008																	
TOTAL DEPTH 10777																	
PERF.10423 - 10620																	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4	1	91	2	N	2					170
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		2	9	114	2	N	35					205
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	105	2	N	5					210
05	93 N	70	-0-	-23	-0-		6	9									
06	90 N	73	-0-	-17	-0-		3	1	67	2	N	-0-					210
07	93 N	79	-0-	-14	-0-		3	1	70	2	N	-0-					210
							3	1	76	2	N	-0-					210
SCAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 240381																	
COMPL. DATE 02/24/2008																	
TOTAL DEPTH 10875																	
PERF.10468 - 10611																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EMERSON GAS UNIT II																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 241174																	
COMPL. DATE 06/19/2008																	
TOTAL DEPTH 10850																	
PERF.10402 - 10634																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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																	
02	448 N	237	-0-	-211	-0-		10	1	227	2	N	-0-					93
03	682 N	400	-0-	-282	-0-		17	1	383	2	N	-0-					93
04	660 N	38	-0-	-622	-0-		2	1	36	2	N	-0-					93
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-		41	1	916	2	N	-0-					93
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-		21	1	456	2	N	-0-					93
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-		31	1	699	2	N	-0-					93

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	13 1	419 2	N	-0-				119
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	13 1	417 2	N	-0-				119
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	12 1	374 2	N	-0-				119
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	13 1	427 2	N	-0-				119
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	11 1	362 2	N	-0-				119
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	13 1	420 2	N	-0-				119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10282 - 10428					
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88 1	1944 2	N	74	181 1			108
						81 9							
03	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	73 1	1629 2	N	52				160
						57 9							
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	100 1	2225 2	N	80				240
						88 9							
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	124 1	2756 2	N	69	176 1			133
						76 9							
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	81 1	1793 2	N	-0-				133
*07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	111 1	2474 2	N	-0-				133
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608					
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-				5
VANCO OIL & GAS CORP.		881484											
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987					
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				112
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				112
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-				112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				112
CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
ALARON ENERGY, INC.		010450											
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT				-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT				-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)				//CONT.//	17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
VANCO OIL & GAS CORP.					881484						
HORN, MARY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938 - 10147		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		108
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		108
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		108
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		189
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		189
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
CLEBURNE (BARNETT SHALE)					18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC					083268						
ROSE				WELL #:		RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11736 - 13094		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FDL OPERATING, LLC					263924						
MUZYKA, LOUIS				WELL #:	1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200 - 10166		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-		-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-		-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2		N	-0-		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
REPUBLIC EES, LLC					702639						
VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10430 - 11235		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEP BARNETT USA, LLC					842986						
MANN, S.				WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027 - 7228		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986															
BROWN, E.			WELL #: 1			RRCID -> 191662			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COOPER			WELL #: 1			RRCID -> 194838			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 1			RRCID -> 194928			COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 2H			RRCID -> 196320			COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FALVEL, MJ			WELL #: 1			RRCID -> 196907			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KENNON, I.G.			WELL #: 1			RRCID -> 197714			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE			WELL #: 1			RRCID -> 198201			COMPL. DATE 11/02/2003			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 8H			RRCID -> 199766			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNA			WELL #: 1			RRCID -> 200051			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2			RRCID -> 200053			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CEDF			WELL #: 1			RRCID -> 200054			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER			WELL #: 1			RRCID -> 200617			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545					
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 3H			RRCID -> 200632			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC				//CONT.//	842986												
GOEX				WELL #:	1	RRCID -> 200731				COMPL. DATE 01/12/2004				TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
MIZE FAMILY				WELL #:	9H	RRCID -> 201369				COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
UPP OPERATING, LLC				WELL #:	875310	RRCID -> 198139				COMPL. DATE 09/20/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195			
ROTEN				1H													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				WELL #:	18861 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC				842986													
W. R. LEE ET UX GAS UNIT				1	RRCID -> 178913				COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
COIT (NACATOCH)				WELL #:	19367 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FALLS			
DUKE GAS CORPORATION				230765													
MCDAVID, DAWN Q.				2	RRCID -> 066210				COMPL. DATE 03/15/1976				TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
LONG				WELL #:	1	RRCID -> 072366				COMPL. DATE 07/16/1977				TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19																	

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2019 - P/A 08/23/19

COIT (NACATOC)			//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			//CONT.//		230765										
MCDAVID			WELL #:		3	RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRUETT			WELL #:		2	RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTTLE			WELL #:		1	RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		2	RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		5	RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203		PERF. 1139 - 1149			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		3	RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE				
DUKE GAS CORPORATION				230765										
GUNTER				WELL #:	6	RRCID -> 119834	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF.	421	-	425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 1	826 2	N	86	180	1		115
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	95 9	878 2	N	87				202
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	107 1	876 2	N	91	178	1		115
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	96 9	674 2	N	85				200
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	95 1	883 2	N	75	178	1		97
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	100 9		N	NO RPT				97

HODNETT				WELL #:	1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022	-	8033
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	630 1	97 9	Y	88	55	1		137
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	643 1	96 9	Y	87	75	1		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	61	1		167
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	557 1	108 9	Y	98	66	1		199
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	572 1	91 9	Y	83	173	1		109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				109

MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036	-	8046
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	N	34				190
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	37 9	203 2	N	53	170	1		73
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	25 1	166 2	N	41				114
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	58 9	79 2	N	33				147
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	18 1	93 2	N	37				184
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	45 9		N	NO RPT				184

COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910	-	8027
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	90 1	698 2	N	79	174	1		119
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	87 9	834 2	N	85				204
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	102 1	718 2	N	87	181	1		110
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94 9	957 2	N	85				195
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	78 1	850 2	N	55	154	1		96
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	96 9		N	NO RPT				96

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, PHILIP				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOPKINS			
WELL #: 1				RRCID -> 278524	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7985	-	7995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	-	8144
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4 1	28 2	Y	17	42 1 40
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	19 9	30 2	Y	17	30 1 27
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	87	25 1 89
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	19 9	14 2	Y	6	95
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y	37	44 1 88
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	96 9		Y	NO RPT	88
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOPKINS			
WELL #: 1				RRCID -> 121295	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 13391	PERF. 7890	-	7912	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1				-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 1				-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1				-0-
06	14B2 EXT	602	-0-	602	602	602 1				-0-
07	14B2 EXT	622	-0-	622	1224	622 1				-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COTROPIA GAS UNIT				20930 075 147699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1				RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421	PERF. 15834	-	16018	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DEBRA A. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. PARKER, R.J.				23805 500 237752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT			
WELL #: 1				RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 13626	PERF. 13292	-	13532	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.										090870											
WINDSOR COUSINS GU										WELL #:		1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-		
03		651 N	404	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-		
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-		
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-		
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-		
*07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445											
BLACK "A"										WELL #:		1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354	
02		1596 N	1539	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-		
03		2015 X	1682	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-		
04		1830 N	1610	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-		
05		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-		
06		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-		
07		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-		
BLACK "A"										WELL #:		2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494	
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-		
03		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-		
04		1320 N	1133	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-		
05		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-		
06		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-		
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-		
BLACK "A"										WELL #:		4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MCADAMS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605	
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-		
03		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-		
04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-		
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-		
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-		
*07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-		
BLACK "A"										WELL #:		6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386	
02		2800 X	2564	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-		
03		3472 X	2660	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-		
04		2910 X	1367	-0-	-1543	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-		
05		2883 X	39	-0-	-2844	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-		
06		2790 X	388	-0-	-2402	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-		
07		2852 X	221	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2492 N	2409 -0- -83 -0- 2409 3 Y -0- -0-						-0-
03		2759 X	2682 -0- -77 -0- 2682 3 Y -0- -0-						-0-
04		2694 N	2694 -0- -0- -0- 2694 3 Y -0- -0-						-0-
05		2772 N	2772 -0- -0- -0- 2772 3 Y -0- -0-						-0-
06		2746 N	2746 -0- -0- -0- 2746 3 Y -0- -0-						-0-
07		2759 N	2720 -0- -39 -0- 2720 3 Y -0- -0-						-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374	
02		515 N	515 -0- -0- -0- 515 3 Y -0- -0-						-0-
03		651 N	554 -0- -97 -0- 554 3 Y -0- -0-						-0-
04		540 N	508 -0- -32 -0- 508 3 Y -0- -0-						-0-
05		558 N	411 -0- -147 -0- 411 3 Y -0- -0-						-0-
06		1134 N	1134 -0- -0- -0- 1134 3 Y -0- -0-						-0-
*07		848 N	848 -0- -0- -0- 848 3 Y -0- -0-						-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634	
02		3724 X	3191 -0- -533 -0- 3191 3 Y -0- -0-						-0-
03		4123 X	3715 -0- -408 -0- 3715 3 Y -0- -0-						-0-
04		3990 X	3769 -0- -221 -0- 3769 3 Y -0- -0-						-0-
05		3906 X	3838 -0- -68 -0- 3838 3 Y -0- -0-						-0-
06		3710 X	3710 -0- -0- -0- 3710 3 Y -0- -0-						-0-
07		3906 X	3857 -0- -49 -0- 3857 3 Y -0- -0-						-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270	
02		3752 X	3679 -0- -73 -0- 3679 3 Y -0- -0-						-0-
03		4154 X	4079 -0- -75 -0- 4079 3 Y -0- -0-						-0-
04		4020 X	3878 -0- -142 -0- 3878 3 Y -0- -0-						-0-
05		4173 X	4173 -0- -0- -0- 4173 3 Y -0- -0-						-0-
06		4413 X	4413 -0- -0- -0- 4413 3 Y -0- -0-						-0-
*07		4160 X	4160 -0- -0- -0- 4160 3 Y -0- -0-						-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295	
02		2492 N	2456 -0- -36 -0- 2456 3 Y -0- -0-						-0-
03		2852 X	2677 -0- -175 -0- 2677 3 Y -0- -0-						-0-
04		2644 N	2644 -0- -0- -0- 2644 3 Y -0- -0-						-0-
05		2728 N	2698 -0- -30 -0- 2698 3 Y -0- -0-						-0-
06		2635 N	2635 -0- -0- -0- 2635 3 Y -0- -0-						-0-
07		2728 N	2677 -0- -51 -0- 2677 3 Y -0- -0-						-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413	
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						
03	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						
04	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						
07	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 20						

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126	
02		3444 X	1599 -0- -1845 -0- 1599 3 Y -0- -0-						-0-
03		3813 X	3604 -0- -209 -0- 3604 3 Y -0- -0-						-0-
04		3630 X	2872 -0- -758 -0- 2872 3 Y -0- -0-						-0-
05		3596 X	1249 -0- -2347 -0- 1249 3 Y -0- -0-						-0-
06		3480 X	-0- -0- -3480 -0- -0- Y -0- -0-						-0-
07		3596 X	3156 -0- -440 -0- 3156 3 Y -0- -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 #:	2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12288	- 12558				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12119	- 12458				
02	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-	1768	3			Y	-0-			12
03	2131	N	2131	-0-		-0-		-0-	2131	3			Y	-0-			12
04	1684	N	1684	-0-		-0-		-0-	1684	3			Y	-0-			12
05	1634	N	1634	-0-		-0-		-0-	1634	3			Y	-0-			12
06	2115	N	2115	-0-		-0-		-0-	2115	3			Y	-0-			12
*07	1502	N	1502	-0-		-0-		-0-	1502	3			Y	-0-			12
MCADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12434	- 12764				
02	131	N	131	-0-		-0-		-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-		-0-		-0-	81	3			Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-		-0-		-0-	101	3			Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-		-0-		-0-	214	3			Y	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-		-0-		-0-	143	3			Y	-0-			-0-
*07	231	N	231	-0-		-0-		-0-	231	3			Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL	DEPTH 12987	PERF.12469	- 12857				
02	2563	N	2563	-0-		-0-		-0-	2563	3			Y	-0-			-0-
03	2820	X	2820	-0-		-0-		-0-	2820	3			Y	-0-			-0-
04	2724	N	2724	-0-		-0-		-0-	2724	3			Y	-0-			-0-
05	2801	N	2801	-0-		-0-		-0-	2801	3			Y	-0-			-0-
06	2670	N	2670	-0-		-0-		-0-	2670	3			Y	-0-			-0-
07	2635	N	2505	-0-		-130		-0-	2505	3			Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.11939	- 12370				
02	3069	X	3069	-0-		-0-		-0-	3069	3			Y	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-		-0-		-0-	3339	3			Y	-0-			-0-
04	3204	X	3204	-0-		-0-		-0-	3204	3			Y	-0-			-0-
05	3528	X	3528	-0-		-0-		-0-	3528	3			Y	-0-			-0-
06	3138	X	3138	-0-		-0-		-0-	3138	3			Y	-0-			-0-
*07	3230	X	3230	-0-		-0-		-0-	3230	3			Y	-0-			-0-
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12346	- 12682				
02	1971	N	1971	-0-		-0-		-0-	1971	3			Y	-0-			20
03	2639	N	2639	-0-		-0-		-0-	2639	3			Y	-0-			20
04	1951	N	1951	-0-		-0-		-0-	1951	3			Y	-0-			20
05	507	N	507	-0-		-0-		-0-	507	3			Y	-0-			20
06	1536	N	1536	-0-		-0-		-0-	1536	3			Y	-0-			20
*07	1467	N	1467	-0-		-0-		-0-	1467	3			Y	-0-			20
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12201	- 12387				
02	2044	N	2016	-0-		-28		-0-	2016	3			Y	-0-			-0-
03	2263	X	2170	-0-		-93		-0-	2170	3			Y	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-		-0-		-0-	2165	3			Y	-0-			-0-
05	2232	N	2072	-0-		-160		-0-	2072	3			Y	-0-			-0-
06	2211	N	2211	-0-		-0-		-0-	2211	3			Y	-0-			-0-
07	2232	N	2028	-0-		-204		-0-	2028	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445															
BLACK "A"				WELL #:	8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12270	-	12412				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-		1595	3			Y	-0-					-0-	
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	3			Y	-0-					-0-	
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		1825	3			Y	-0-					-0-	
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-		1388	3			Y	-0-					-0-	
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-		1955	3			Y	-0-					-0-	
*07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	3			Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12266	-	12559				
02		1820 N	1789	-0-	-31	-0-	-0-		1789	3			Y	-0-					-0-	
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-		2025	3			Y	-0-					-0-	
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-		2013	3			Y	-0-					-0-	
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-		2019	3			Y	-0-					-0-	
06		1950 N	1868	-0-	-82	-0-	-0-		1868	3			Y	-0-					-0-	
07		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	-0-		1976	3			Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	173096	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	12457	-	12808				
02		140 N	19	-0-	-121	-0-	-0-		19	3			Y	-0-					-0-	
03		186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3			Y	-0-					-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	3			Y	-0-					-0-	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	3			Y	-0-					-0-	
07		248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-		163	3			Y	-0-					-0-	
HIGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173401	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12141	-	12463				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173448	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12437	-	12771				
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-		1906	3			Y	-0-					28	
03		2108 X	1966	-0-	-142	-0-	-0-		1966	3			Y	-0-					28	
04		2040 N	2006	-0-	-34	-0-	-0-		2006	3			Y	-0-					28	
05		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	-0-		2062	3			Y	-0-					28	
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-		2017	3			Y	-0-					28	
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-		2083	3			Y	-0-					28	
EDWARDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12916	-	13424				
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	-0-		82	3			Y	-0-					-0-	
03		248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					-0-	
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	3			Y	-0-					-0-	
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-	
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		84	3			Y	-0-					-0-	
LANE "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL	DEPTH	13216	PERF.	12966	-	13027				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2267 N	2267 -0- -0- -0- 2267 3 Y -0- 129						
03		2480 X	2479 -0- -1 -0- 2479 3 Y -0- 129						
04		2410 N	2410 -0- -0- -0- 2410 3 Y -0- 129						
05		2480 N	2464 -0- -16 -0- 2464 3 Y -0- 129						
06		2400 N	2382 -0- -18 -0- 2382 3 Y -0- 129						
07		2480 N	2462 -0- -18 -0- 2462 3 Y -0- 129						
HIGH "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294	
02		2334 N	2334 -0- -0- -0- 2334 3 Y -0- -0-						
03		2540 X	2540 -0- -0- -0- 2540 3 Y -0- -0-						
04		2482 N	2482 -0- -0- -0- 2482 3 Y -0- -0-						
05		2378 N	2378 -0- -0- -0- 2378 3 Y -0- -0-						
06		2525 N	2525 -0- -0- -0- 2525 3 Y -0- -0-						
*07		2275 N	2275 -0- -0- -0- 2275 3 Y -0- -0-						
HIGH "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394	
02		3492 X	3492 -0- -0- -0- 3492 3 Y -0- 57						
03		3813 X	3742 -0- -71 -0- 3742 3 Y -0- 57						
04		3690 X	3595 -0- -95 -0- 3595 3 Y -0- 57						
05		3833 X	3833 -0- -0- -0- 3833 3 Y -0- 57						
06		3728 X	3728 -0- -0- -0- 3728 3 Y -0- 57						
07		3813 X	3723 -0- -90 -0- 3723 3 Y -0- 57						
JOHNSON "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399	
02		1428 N	1397 -0- -31 -0- 1397 3 Y -0- -0-						
03		1767 N	1524 -0- -243 -0- 1524 3 Y -0- -0-						
04		1590 N	1466 -0- -124 -0- 1466 3 Y -0- -0-						
05		1550 N	1464 -0- -86 -0- 1464 3 Y -0- -0-						
06		1470 N	1391 -0- -79 -0- 1391 3 Y -0- -0-						
07		1519 N	1416 -0- -103 -0- 1416 3 Y -0- -0-						
JOHNSON, B.K. "B"									
		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379	
02		900 N	900 -0- -0- -0- 900 3 Y -0- -0-						
03		1000 N	1000 -0- -0- -0- 1000 3 Y -0- -0-						
04		960 N	924 -0- -36 -0- 924 3 Y -0- -0-						
05		1043 N	1043 -0- -0- -0- 1043 3 Y -0- -0-						
06		979 N	979 -0- -0- -0- 979 3 Y -0- -0-						
*07		1015 N	1015 -0- -0- -0- 1015 3 Y -0- -0-						
JOHNSON "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292	
02		1145 N	1145 -0- -0- -0- 1145 3 Y -0- -0-						
03		1240 N	1236 -0- -4 -0- 1236 3 Y -0- -0-						
04		1200 N	1180 -0- -20 -0- 1180 3 Y -0- -0-						
05		1327 N	1327 -0- -0- -0- 1327 3 Y -0- -0-						
06		1280 N	1280 -0- -0- -0- 1280 3 Y -0- -0-						
*07		1328 N	1328 -0- -0- -0- 1328 3 Y -0- -0-						
JOHNSON "A"									
		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546	
02		2464 N	2366 -0- -98 -0- 2366 3 Y -0- -0-						
03		2790 X	2631 -0- -159 -0- 2631 3 Y -0- -0-						
04		2550 N	2535 -0- -15 -0- 2535 3 Y -0- -0-						
05		2635 N	2624 -0- -11 -0- 2624 3 Y -0- -0-						
06		2562 N	2562 -0- -0- -0- 2562 3 Y -0- -0-						
07		2635 N	1992 -0- -643 -0- 1992 3 Y -0- -0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.12092	-	12402				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2492 N	2435	-0-	-57	-0-			2435	3			Y	-0-					-0-	
03	2759 X	2605	-0-	-154	-0-			2605	3			Y	-0-					-0-	
04	2610 N	2472	-0-	-138	-0-			2472	3			Y	-0-					-0-	
05	2697 N	2544	-0-	-153	-0-			2544	3			Y	-0-					-0-	
06	2520 N	2434	-0-	-86	-0-			2434	3			Y	-0-					-0-	
07	2542 N	2378	-0-	-164	-0-			2378	3			Y	-0-					-0-	
WILLETT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	174656	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12808	-	13140				
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-			971	3			N	-0-					-0-	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1021	3			N	-0-					-0-	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-			896	3			N	-0-					-0-	
05	899 N	866	-0-	-33	-0-			866	3			N	-0-					-0-	
06	870 N	688	-0-	-182	-0-			688	3			N	-0-					-0-	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-			862	3			N	-0-					-0-	
HIGH "A"				WELL #:	3	RRCID ->	174696	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.12054	-	12379				
02	2520 N	2475	-0-	-45	-0-			2475	3			Y	-0-					-0-	
03	2759 N	2723	-0-	-36	-0-			2723	3			Y	-0-					-0-	
04	2700 N	2655	-0-	-45	-0-			2655	3			Y	-0-					-0-	
05	2728 N	2716	-0-	-12	-0-			2716	3			Y	-0-					-0-	
06	2640 N	2632	-0-	-8	-0-			2632	3			Y	-0-					-0-	
07	2759 N	2730	-0-	-29	-0-			2730	3			Y	-0-					-0-	
TURNER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12309	-	12642				
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			1723	3			Y	-0-					-0-	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			1696	3			Y	-0-					-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1454	3			Y	-0-					-0-	
05	1798 N	587	-0-	-1211	-0-			587	3			Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1171	-0-	-479	-0-			1171	3			Y	-0-					-0-	
07	1488 N	818	-0-	-670	-0-			818	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"				WELL #:	11	RRCID ->	174885	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.12546	-	12804				
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-							Y	-0-					-0-	
03	2325 X	2173	-0-	-152	-0-			2173	3			Y	-0-					-0-	
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-			1133	3			Y	-0-					-0-	
05	1147 X	484	-0-	-663	-0-			484	3			Y	-0-					-0-	
06	2100 X	397	-0-	-1703	-0-			397	3			Y	-0-					-0-	
07	2170 X	1061	-0-	-1109	-0-			1061	3			Y	-0-					-0-	
LANE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	174976	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12657	-	12972				
02	1596 N	1507	-0-	-89	-0-			1507	3			Y	-0-					-0-	
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-			1691	3			Y	-0-					-0-	
04	1620 N	1447	-0-	-173	-0-			1447	3			Y	-0-					-0-	
05	1674 N	1394	-0-	-280	-0-			1394	3			Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1485	-0-	-165	-0-			1485	3			Y	-0-					-0-	
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"				WELL #:	10	RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12249	-	12584				
02	1708 N	1661	-0-	-47	-0-			1661	3			Y	-0-					-0-	
03	1891 X	1846	-0-	-45	-0-			1846	3			Y	-0-					-0-	
04	1830 N	1652	-0-	-178	-0-			1652	3			Y	-0-					-0-	
05	1829 N	1717	-0-	-112	-0-			1717	3			Y	-0-					-0-	
06	1800 N	1700	-0-	-100	-0-			1700	3			Y	-0-					-0-	
07	1705 N	1499	-0-	-206	-0-			1499	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 495445 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 174979	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12360	- 12601								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 175168	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12693	- 13057							
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
HALBERT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL	DEPTH 13410	PERF.12828	- 13207							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	4	RRCID -> 175548	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12136	- 12408							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	3	RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	- 13186							
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-
LANE "A"					WELL #:	2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	- 12908							
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	9	RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL	DEPTH 12960	PERF.12502	- 12767							
02	2380	N	2150	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	2286	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 #:		7	RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL	DEPTH	12668	PERF.12149 - 12478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-		-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-		-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-		-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-		-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
HIGH "A"												
		WELL #:		9	RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11929 - 12251
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		Y	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		Y	-0-		-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		Y	-0-		-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		Y	-0-		-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"												
		WELL #:		1R	RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13215 - 13296
02	8344 X	7780	-0-	-564	-0-	7780	3		Y	-0-		114
03	9672 X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	3		Y	-0-		114
04	8610 X	8385	-0-	-225	-0-	8385	3		Y	-0-		114
05	8897 X	8370	-0-	-527	-0-	8370	3		Y	-0-		114
06	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	8153	3		Y	-0-		114
07	8680 X	8476	-0-	-204	-0-	8476	3		Y	-0-		114
BLAIR "A"												
		WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12418 - 12501
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LANE "A"												
		WELL #:		4	RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185 - 13324
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3		Y	-0-		-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3		Y	-0-		-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		Y	-0-		-0-
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3		Y	-0-		-0-
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		Y	-0-		-0-
*07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"												
		WELL #:		8	RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996 - 12188
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-		-0-
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		Y	-0-		-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		Y	-0-		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		Y	-0-		-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-		-0-
*07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"												
		WELL #:		5	RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234 - 12436
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3		Y	-0-		-0-
04	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	3		Y	-0-		-0-
05	1333 N	827	-0-	-506	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
06	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540	3		Y	-0-		-0-
*07	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												
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662				
02	1456 N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3			Y	-0-			-0-
03	1767 N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692				
02	224 N	78	-0-	-146	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117				
02	700 N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-			-0-
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-			-0-
05	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-			-0-
06	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463				
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-			27
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-			27
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-			27
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-			27
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-			27
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-			27
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3	-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	-0-
LANE "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702	
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3	53
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	3	53
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	3	53
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	3	53
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	53
07	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3	53
TURNER "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886	
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	17
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	17
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	17
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	17
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	17
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	17
LAMBERT "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
JOHNSON "A"									
		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256	
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	-0-
03	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	3	-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3	-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3	-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3	-0-
LANE "A"									
		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706	
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	15
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	15
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3	15
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3	15
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3	15
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3	15
STEPHENS "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157	
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3	-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	7599	3	-0-
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7277	3	-0-
05	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	3	-0-
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	6558	3	-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	6878	3	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12431 - 12716			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-			2411 3		Y	-0-		18	
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-			2437 3		Y	-0-		18	
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-			1806 3		Y	-0-		18	
05	1364	N	840	-0-	-524	-0-			840 3		Y	-0-		18	
06	1320	N	950	-0-	-370	-0-			950 3		Y	-0-		18	
*07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-			3033 3		Y	-0-		18	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL	DEPTH 12845	PERF.12230 - 12687			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HIGH "A"				WELL #:	8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12019 - 12195			
02	3108	X	2903	-0-	-205	-0-			2903 3		Y	-0-		77	
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-			3661 3		Y	-0-		77	
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-			3364 3		Y	-0-		77	
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-			3632 3		Y	-0-		77	
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-			3467 3		Y	-0-		77	
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-			3501 3		Y	-0-		77	

HIGH "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH 12592	PERF.12122 - 12411			
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-			1280 3		Y	-0-		-0-	
03	1550	X	1344	-0-	-206	-0-			1344 3		Y	-0-		-0-	
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-			1620 3		Y	-0-		-0-	
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-			1676 3		Y	-0-		-0-	
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-			1609 3		Y	-0-		-0-	
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-			1649 3		Y	-0-		-0-	

BLACK "A"				WELL #:	12	RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL	DEPTH 12938	PERF.12502 - 12756			
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-			1558 3		Y	-0-		-0-	
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-			1276 3		Y	-0-		-0-	
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-			1148 3		Y	-0-		-0-	
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-			1122 3		Y	-0-		-0-	
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-			1029 3		Y	-0-		-0-	
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			1035 3		Y	-0-		-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12652 - 12990			
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 12914	PERF.12402 - 12721			
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-			1578 3		Y	-0-		22	
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-			1725 3		Y	-0-		22	
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-			1658 3		Y	-0-		22	
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-			1705 3		Y	-0-		22	
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-			1608 3		Y	-0-		22	
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-			1485 3		Y	-0-		22	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269	- 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-			37
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-			37
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			37
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-			37
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-			37
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12214	- 12490			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619	- 12959			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH 14063	PERF.13404	- 13779			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-			-0-
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-			-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-			-0-
06	1230 N	894	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12465	- 12726			
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL	DEPTH 12965	PERF.12453	- 12787			
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-			-0-
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3656	-0-	656	-0-	656	-0-	3656	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3615	-0-	515	-0-	1171	-0-	3615	3			Y	-0-			-0-
06	4244 X	3073	-0-	-1171	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-			-0-
*07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	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 #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12345 - 12673	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180	
								PERF.13521 - 13633	
02	203	N	203	-0-	-0-	203	3	N	-0-
03	341	N	277	-0-	-64	277	3	N	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	289	3	N	-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	402	3	N	-0-
06	270	N	97	-0-	-173	97	3	N	-0-
07	310	N	35	-0-	-275	35	3	N	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12602 - 12826	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120	
								PERF.12678 - 13024	
02	1680	N	1430	-0-	-250	1430	3	Y	-0-
03	1860	X	1573	-0-	-287	1573	3	Y	-0-
04	1530	N	1070	-0-	-460	1070	3	Y	-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	1819	3	Y	-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	1993	3	Y	-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	1752	3	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12599 - 12908	
02	1795	N	1795	-0-	-0-	1795	3	Y	-0-
03	2170	X	2057	-0-	-113	2057	3	Y	-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	1869	3	Y	-0-
05	1984	N	1754	-0-	-230	1754	3	Y	-0-
06	1980	N	1717	-0-	-263	1717	3	Y	-0-
07	1922	N	1801	-0-	-121	1801	3	Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.12525 - 12756	
02	1512	N	1392	-0-	-120	1392	3	Y	-0-
03	1829	X	1558	-0-	-271	1558	3	Y	-0-
04	1530	N	1489	-0-	-41	1489	3	Y	-0-
05	1550	N	1534	-0-	-16	1534	3	Y	-0-
06	1500	N	1479	-0-	-21	1479	3	Y	-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	1527	3	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535	
								PERF.12042 - 12377	
02	2493	N	2493	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-
03	2790	X	2634	-0-	-156	2634	3	Y	-0-
04	2700	N	2562	-0-	-138	2562	3	Y	-0-
05	2759	N	2676	-0-	-83	2676	3	Y	-0-
06	2550	N	2518	-0-	-32	2518	3	Y	-0-
07	2635	N	2633	-0-	-2	2633	3	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3			Y	-0-					-0-
03		2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 3			Y	-0-					-0-
04		2730 N	2690	-0-	-40	-0-	2690 3			Y	-0-					-0-
05		2821 N	2125	-0-	-696	-0-	2125 3			Y	-0-					-0-
06		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3			Y	-0-					-0-
*07		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3			Y	-0-					-0-

BLACK "A"				WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138						
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			Y	-0-					-0-
03		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3			Y	-0-					-0-
04		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3			Y	-0-					-0-
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3			Y	-0-					-0-
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3			Y	-0-					-0-
07		3751 X	3596	-0-	-155	-0-	3596 3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A"				WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835						
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-					20
03		1054 N	722	-0-	-332	-0-	722 3			N	-0-					20
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-					20
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-					20
06		690 N	584	-0-	-106	-0-	584 3			N	-0-					20
*07		3100 N	4819	-0-	1719	-0-	4819 3			N	-0-					20

BLACK "A"				WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524						
02		2016 N	1935	-0-	-81	-0-	1935 3			Y	-0-					-0-
03		2356 X	2187	-0-	-169	-0-	2187 3			Y	-0-					-0-
04		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945 3			Y	-0-					-0-
05		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 3			Y	-0-					-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			Y	-0-					-0-
*07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442						
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	455 3			Y	-0-					-0-
03		1054 N	371	-0-	-683	-0-	371 3			Y	-0-					-0-
04		1200 N	308	-0-	-892	-0-	308 3			Y	-0-					-0-
05		496 N	238	-0-	-258	-0-	238 3			Y	-0-					-0-
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	261 3			Y	-0-					-0-
*07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332						
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3			Y	-0-					-0-
03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3			Y	-0-					-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3			Y	-0-					-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3			Y	-0-					-0-
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3			Y	-0-					-0-
*07		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616						
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-					-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			Y	-0-					-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			Y	-0-					-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-					-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-					-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 -	13181				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		10080 X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
03		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	3		2	9	Y	2		2	1	-0-	
04		10800 X	10532	-0-	-268	-0-	10532	3				Y	-0-				-0-	
05		11160 X	10636	-0-	-524	-0-	10636	3				Y	-0-				-0-	
06		10800 X	10017	-0-	-783	-0-	10017	3				Y	-0-				-0-	
07		11160 X	10735	-0-	-425	-0-	10735	3				Y	-0-				-0-	

BLAIR "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369 -	12698				
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3				Y	-0-				-0-	
03		3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3				Y	-0-				-0-	
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3				Y	-0-				-0-	
05		3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2966	3				Y	-0-				-0-	
06		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3				Y	-0-				-0-	
07		3007 X	2635	-0-	-372	-0-	2635	3				Y	-0-				-0-	

BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060 -	14305				
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3				Y	-0-				-0-	
03		2480 X	1674	-0-	-806	-0-	1674	3				Y	-0-				-0-	
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3				Y	-0-				-0-	
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3				Y	-0-				-0-	
06		1620 N	1295	-0-	-325	-0-	1295	3				Y	-0-				-0-	
07		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345	3				Y	-0-				-0-	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	178896	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12369 -	12721				
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				Y	-0-				-0-	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				Y	-0-				-0-	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				Y	-0-				-0-	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				Y	-0-				-0-	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				Y	-0-				-0-	
*07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				Y	-0-				-0-	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451 -	12813				
02		2548 N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3				Y	-0-				15	
03		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3				Y	-0-				15	
04		2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456	3				Y	-0-				15	
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3				Y	-0-				15	
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3				Y	-0-				15	
*07		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3				Y	-0-				15	

BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562 -	12660				
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3				Y	-0-				-0-	
03		3100 N	3723	-0-	623	-0-	3723	3				Y	-0-				-0-	
04		3000 N	3615	-0-	615	-0-	3615	3				Y	-0-				-0-	
05		5217 X	3979	-0-	-1238	-0-	3979	3				Y	-0-				-0-	
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3				Y	-0-				-0-	
*07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3				Y	-0-				-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179178	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14173 -	15181				
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3				Y	-0-				13	
03		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3				Y	-0-				13	
04		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3				Y	-0-				13	
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3				Y	-0-				13	
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3				Y	-0-				13	
*07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3				Y	-0-				13	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
BLAIR "A"				WELL #:		5	RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12343	- 12687				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-		624	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-		679	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-		660	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-		655	3			Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13122	- 13234				
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		4530	3			Y	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-		4952	3			Y	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		4487	3			Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-		4285	3			Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-		4364	3			Y	-0-					-0-
*07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-		4650	3			Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL	DEPTH 13530	PERF.13850	- 14140				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		15	RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.12104	- 12386				
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3723	-0-	-183	-0-		3723	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-		3647	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3728	-0-	-54	-0-		3728	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129	-0-		3531	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-		3626	3			Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		6	RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL	DEPTH 13205	PERF.12676	- 13022				
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-		5334	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5742	-0-	-86	-0-		5742	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-		5398	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-		5462	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5042	-0-	-598	-0-		5042	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5207	-0-	-621	-0-		5207	3			Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		3	RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH 13005	PERF.12516	- 12802				
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922	3			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-		738	3			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			Y	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	3			Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13180	- 13264				
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-		5499	3			Y	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		5956	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5678	-0-	-82	-0-		5678	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5765	-0-	-187	-0-		5765	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-		5583	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-		5703	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON, B. K. "B"															

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
ADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180595	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12692 -	12738			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		756 N	739	-0-	-17	-0-	739	3			Y	-0-					35
03		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					35
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					35
05		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					35
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					35
07		806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					35
LAMBERT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	180597	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.13167 -	13462			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12270 -	12578			
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	268	-0-	-2162	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	343	-0-	-2168	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180850	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13352 -	13716			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 -	12360			
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			Y	-0-					40
03	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	3			Y	-0-					40
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					40
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					40
06	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			Y	-0-					40
07	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	1615	3			Y	-0-					40
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 -	13290			
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
*07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001 -	13360			
02	3696	X	3432	-0-	-264	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3586	-0-	-374	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP ADAMS "A"				//CONT.// //CONT.//	24478 150 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12602	-	12955			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2615	-0-	-801	-0-		-0-	2615	3			Y	-0-					12
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-		-0-	3668	3			Y	-0-					12
04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-		-0-	3411	3			Y	-0-					12
05	3937	X	3364	-0-	-573	-0-		-0-	3364	3			Y	-0-					12
06	3600	X	1549	-0-	-2051	-0-		-0-	1549	3			Y	-0-					12
07	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-		-0-	2645	3			Y	-0-					12
EDWARDS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.	13595	-	13840		
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-		-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-		-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-		-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-		-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-		-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12120	-	12384		
02	3444	X	1923	-0-	-1521	-0-		-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-		-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-		-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-		-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1407	-0-	-1563	-0-		-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3290	-0-	-461	-0-		-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	12139	-	12376		
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-		-0-	973	3			Y	-0-					27
03	2077	N	638	-0-	-1439	-0-		-0-	638	3			Y	-0-					27
04	1890	N	543	-0-	-1347	-0-		-0-	543	3			Y	-0-					27
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		-0-	1768	3			Y	-0-					27
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		-0-	1676	3			Y	-0-					27
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-		-0-	611	3			Y	-0-					27
THIGPEN "A"					WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13433	-	13560		
02	2548	N	2473	-0-	-75	-0-		-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2759	-0-	-124	-0-		-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2604	-0-	-124	-0-		-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-		-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
*07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-		-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
BLAIR "A"					WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	12276	-	12608		
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-		-0-	853	3			Y	-0-					60
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-		-0-	911	3			Y	-0-					60
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-		-0-	876	3			Y	-0-					60
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-		-0-	904	3			Y	-0-					60
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-		-0-	870	3			Y	-0-					60
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-		-0-	900	3			Y	-0-					60
THIGPEN "A"					WELL #:	4	RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	13270	-	13320		
02	5236	X	2696	-0-	-2540	-0-		-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	1333	-0-	-4464	-0-		-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	1099	-0-	-4511	-0-		-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	1117	-0-	-4680	-0-		-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-		-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
*07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-		-0-	7221	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 #:		6	RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL	DEPTH 13440	PERF.12918	- 13223		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1660	-0-	-300	-0-		1660 3				Y	-0-			-0-
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-		2172 3				Y	-0-			-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475 3				Y	-0-			-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356 3				Y	-0-			-0-
06	2100 N	1931	-0-	-169	-0-		1931 3				Y	-0-			-0-
07	2542 N	1940	-0-	-602	-0-		1940 3				Y	-0-			-0-
BURKE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL	DEPTH 13811	PERF.15545	- 15555		
02	2268 X	1726	-0-	-542	-0-		1726 3				Y	-0-			-0-
03	2511 X	1142	-0-	-1369	-0-		1142 3				Y	-0-			-0-
04	2430 X	1251	-0-	-1179	-0-		1251 3				Y	-0-			-0-
05	1922 X	1293	-0-	-629	-0-		1293 3				Y	-0-			-0-
06	1860 X	1126	-0-	-734	-0-		1126 3				Y	-0-			-0-
07	1922 X	527	-0-	-1395	-0-		527 3				Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13298	- 13384		
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-		5725 3				Y	-0-			-0-
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-		6285 3	1 9			Y	-0-	1 1		-0-
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-		6050 3				Y	-0-			-0-
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		6271 3				Y	-0-			-0-
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-		6052 3				Y	-0-			-0-
*07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-		6227 3				Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"			WELL #:		15	RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH 13245	PERF.12999	- 13052		
02	5068 X	4930	-0-	-138	-0-		4930 3				Y	-0-			-0-
03	5611 X	5210	-0-	-401	-0-		5210 3				Y	-0-			-0-
04	5310 X	5183	-0-	-127	-0-		5183 3				Y	-0-			-0-
05	5487 X	5326	-0-	-161	-0-		5326 3				Y	-0-			-0-
06	5310 X	5045	-0-	-265	-0-		5045 3				Y	-0-			-0-
07	5456 X	5179	-0-	-277	-0-		5179 3				Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13414	- 13660		
02	392 N	297	-0-	-95	-0-		297 3				N	-0-			-0-
03	496 N	276	-0-	-220	-0-		276 3				N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3				N	-0-			-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-		298 3				N	-0-			-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-		187 3				N	-0-			-0-
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 3				N	-0-			-0-
JONES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL	DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071		
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 3				N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 3				N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3				N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3				N	-0-			-0-
06	1020 N	822	-0-	-198	-0-		822 3				N	-0-			-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-		844 3				N	-0-			-0-
BLACK "A"			WELL #:		17	RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12200	- 13394		
02	1456 N	1200	-0-	-256	-0-		1200 3				Y	-0-			-0-
03	1612 X	1227	-0-	-385	-0-		1227 3				Y	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723 3				Y	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631 3				Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 3				Y	-0-			-0-
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-		1430 3				Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LONG "A"		WELL #:		1	RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526 - 12700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3136 X	2762	-0-	-374	-0-	2762	3	N	-0-	-0-
03		4278 X	2650	-0-	-1628	-0-	2650	3	N	-0-	-0-
04		3540 X	2391	-0-	-1149	-0-	2391	3	N	-0-	-0-
05		3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	2565	3	N	-0-	-0-
06		3540 X	2429	-0-	-1111	-0-	2429	3	N	-0-	-0-
07		3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2862	3	N	-0-	-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492 - 13924
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		12	RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282 - 13374
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3		Y	-0-	-0-
03	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3		Y	-0-	-0-
04	2310 N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3		Y	-0-	-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-	-0-
06	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2308	3		Y	-0-	-0-
07	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3		Y	-0-	-0-
BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL	DEPTH 12720	PERF.12204 - 12484
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LAMBERT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13208 - 13600
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-	-0-
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		Y	-0-	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-	-0-
05	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3		Y	-0-	-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3		Y	-0-	-0-
07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3		Y	-0-	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		13	RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH 13682	PERF.12933 - 13432
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		Y	-0-	-0-
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3		Y	-0-	-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3		Y	-0-	-0-
05	5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5781	3		Y	-0-	-0-
06	5610 X	5031	-0-	-579	-0-	5031	3		Y	-0-	-0-
*07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3		Y	-0-	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL	DEPTH 13490	PERF.13162 - 13208
02	3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182	3		Y	-0-	-0-
03	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3		Y	-0-	-0-
04	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267	3		Y	-0-	-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		Y	-0-	-0-
06	3420 X	2984	-0-	-436	-0-	2984	3		Y	-0-	-0-
07	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
MUNDAY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182891	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	14485	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLAIR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12324	-	12609		
02	2212	X	2144	-0-	-68	-0-		2144	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-		2358	3			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	3			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-		2274	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1961	-0-	-488	-0-		1961	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	13167	-	13479		
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-		3317	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3609	-0-	-204	-0-		3609	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-		3451	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-		3594	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3495	-0-	-135	-0-		3495	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-		3589	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.	12761	-	13321		
02	5320	X	2428	-0-	-2892	-0-		2428	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-		3583	3			Y	-0-					-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-		5551	3			Y	-0-					-0-
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-		8969	3			Y	-0-					-0-
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-		7333	3			Y	-0-					-0-
*07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-		7755	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	16	RRCID ->	183488	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13473	-	13538		
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-		2658	3			Y	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-		2017	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-		3090	3			Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-		3195	3			Y	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-		2096	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1982	-0-	-33	-0-		1982	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	12176	-	12492		
02	728	X	219	-0-	-509	-0-		219	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	268	-0-	-538	-0-		268	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	170	-0-	-550	-0-		170	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.	12896	-	13124		
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	3			Y	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-		2357	3			Y	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	3			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	3			Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	3			Y	-0-					-0-
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	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 #:	8	RRCID ->	184439	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3248 X	336	-0-	-2912	-0-		336	3		Y	-0-		-0-
03	3689 X	343	-0-	-3346	-0-		343	3		Y	-0-		-0-
04	3570 X	1398	-0-	-2172	-0-		1398	3		Y	-0-		-0-
05	3689 X	2244	-0-	-1445	-0-		2244	3		Y	-0-		-0-
06	3300 X	2161	-0-	-1139	-0-		2161	3		Y	-0-		-0-
*07	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-		1902	3		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421
02	2268 N	2263	-0-	-5	-0-		2263	3		Y	-0-		-0-
03	2511 X	2400	-0-	-111	-0-		2400	3		Y	-0-		-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	3		Y	-0-		-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2577	3		Y	-0-		-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	3		Y	-0-		-0-
07	2511 N	2504	-0-	-7	-0-		2504	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
02	532 N	352	-0-	-180	-0-		352	3		Y	-0-		-0-
03	992 N	592	-0-	-400	-0-		592	3		Y	-0-		-0-
04	660 N	437	-0-	-223	-0-		437	3		Y	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3		Y	-0-		-0-
06	570 N	394	-0-	-176	-0-		394	3		Y	-0-		-0-
07	465 N	331	-0-	-134	-0-		331	3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		4887	3		Y	-0-		-0-
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		5433	3		Y	-0-		-0-
04	4950 X	4167	-0-	-783	-0-		4167	3		Y	-0-		-0-
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		5983	3		Y	-0-		-0-
06	4950 X	4365	-0-	-585	-0-		4365	3		Y	-0-		-0-
*07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-		5848	3		Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	3		Y	-0-		-0-
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-		800	3		Y	-0-		-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		Y	-0-		-0-
05	961 N	911	-0-	-50	-0-		911	3		Y	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	3		Y	-0-		-0-
07	1209 N	1006	-0-	-203	-0-		1006	3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.14274 - 14562
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	3		Y	-0-		45
03	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-		1645	3		Y	-0-		45
04	1860 N	1416	-0-	-444	-0-		1416	3		Y	-0-		45
05	1767 N	779	-0-	-988	-0-		779	3		Y	-0-		45
06	1590 N	1098	-0-	-492	-0-		1098	3		Y	-0-		45
07	1457 N	1441	-0-	-16	-0-		1441	3		Y	-0-		45

STEPHENS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13181 - 13550
02	308 N	27	-0-	-281	-0-		27	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-		208	3		Y	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	3		Y	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3		Y	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		Y	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-		296	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 #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3	Y	-0-
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	Y	-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	Y	-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-
BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384	
02		5544 X	5505	-0-	-39	-0-	5505 3	Y	27
03		6138 X	5142	-0-	-996	-0-	5142 3	Y	27
04		5940 X	5692	-0-	-248	-0-	5692 3	Y	27
05		6138 X	4883	-0-	-1255	-0-	4883 3	Y	27
06		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 3	Y	27
*07		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 3	Y	27
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174	
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	Y	-0-
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	Y	-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	Y	-0-
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-
*07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	Y	-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258	
02		2604 X	2519	-0-	-85	-0-	2519 3	Y	-0-
03		2883 X	2627	-0-	-256	-0-	2627 3	Y	-0-
04		2790 N	2767	-0-	-23	-0-	2767 3	Y	-0-
05		2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668 3	Y	-0-
06		2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2536 3	Y	-0-
07		2852 N	2613	-0-	-239	-0-	2613 3	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028	
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	Y	-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-
04		1080 N	993	-0-	-87	-0-	993 3	Y	-0-
05		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 3	Y	-0-
06		1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 3	Y	-0-
07		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402	
02		1456 N	1340	-0-	-116	-0-	1340 3	Y	-0-
03		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560 3	Y	-0-
04		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448 3	Y	-0-
05		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 3	Y	-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	Y	-0-
*07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-					-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-					-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348								
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3			Y	-0-					124
03		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 3			Y	-0-					124
04		4380 X	4223	-0-	-157	-0-	4223 3			Y	-0-					124
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3			Y	-0-					124
06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3			Y	-0-					124
*07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 3			Y	-0-					124
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660								
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3			Y	-0-					-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			Y	-0-					-0-
04		540 N	459	-0-	-81	-0-	459 3			Y	-0-					-0-
05		682 N	266	-0-	-416	-0-	266 3			Y	-0-					-0-
06		660 N	409	-0-	-251	-0-	409 3			Y	-0-					-0-
07		465 N	260	-0-	-205	-0-	260 3			Y	-0-					-0-
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120								
02		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-					-0-
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3			N	-0-					-0-
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3			N	-0-					-0-
05		3100 N	3559	-0-	459	-0-	3559 3			N	-0-					-0-
06		2674 N	2215	-0-	-459	-0-	2215 3			N	-0-					-0-
*07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3			N	-0-					-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413								
02		4592 X	3822	-0-	-770	-0-	3822 3			Y	-0-					-0-
03		5828 X	4244	-0-	-1584	-0-	4244 3			Y	-0-					-0-
04		4920 X	3925	-0-	-995	-0-	3925 3			Y	-0-					-0-
05		4681 X	3973	-0-	-708	-0-	3973 3			Y	-0-					-0-
06		4290 X	3883	-0-	-407	-0-	3883 3			Y	-0-					-0-
07		4247 X	4010	-0-	-237	-0-	4010 3			Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375								
02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753 3			Y	-0-					-0-
03		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563 3			Y	-0-					-0-
04		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 3			Y	-0-					-0-
05		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 3			Y	-0-					-0-
06		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 3			Y	-0-					-0-
*07		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451 3			Y	-0-					-0-
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748								
02		2324 X	2282	-0-	-42	-0-	2282 3			Y	-0-					-0-
03		2573 X	2427	-0-	-146	-0-	2427 3			Y	-0-					-0-
04		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379 3			Y	-0-					-0-
05		2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263 3			Y	-0-					-0-
06		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	2185 3			Y	-0-					-0-
07		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272 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 #:		6	RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH 14095	PERF.12828	- 12883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
LAMB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL	DEPTH 14069	PERF.13772	- 13869	
02	4396 X	3556	-0-	-840	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	3799	-0-	-1068	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3		N	-0-			-0-
*07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
MARTIN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL	DEPTH 14142	PERF.13688	- 13994	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
LANE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL	DEPTH 13521	PERF.13200	- 13319	
02	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7559	3	1 9	Y	1	1 1		17
03	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7950	3	1 9	Y	1	1 1		17
04	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3		Y	-0-			17
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3		Y	-0-			17
06	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3		Y	-0-			17
*07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3		Y	-0-			17
EDWARDS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH 13667	PERF.13482	- 13530	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		Y	-0-			-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		Y	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		Y	-0-			-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-			-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		15	RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL	DEPTH 12734	PERF.12205	- 12500	
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	2207	3		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2175	-0-	-646	-0-	2175	3		Y	-0-			-0-
04	2730 X	1960	-0-	-770	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		Y	-0-			-0-
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		Y	-0-			-0-
HIGH "A"		WELL #:		13	RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12030	- 12252	
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-
03	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-
05	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	3		Y	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		Y	-0-			-0-
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LAMBERT "A"		WELL #:		7	RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HIGH "A"											
		WELL #:		14	RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230		
02	1036	N	545	-0-	-491	-0-	545	3	Y	-0-	-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-	-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-	-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-	-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-	-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	Y	-0-	-0-
LAMB "A"											
		WELL #:		3	RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034		
02	5404	X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3	N	-0-	-0-
03	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3	N	-0-	-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3	N	-0-	-0-
05	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	5484	3	N	-0-	-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3	N	-0-	-0-
*07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-	-0-
ADAMS "A"											
		WELL #:		9	RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036		
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
EDWARDS "A"											
		WELL #:		11	RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STEPHENS "A"											
		WELL #:		15	RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670		
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-	15
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3	Y	-0-	15
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-	15
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-	15
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-	15
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-	15
EDWARDS "A"											
		WELL #:		10	RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1988	N	1968	-0-	-0-	-20		-0-		1968	3			Y	-0-					-0-	
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-		-0-		2205	3			Y	-0-					-0-	
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		-0-		2131	3			Y	-0-					-0-	
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		-0-		2202	3			Y	-0-					-0-	
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		-0-		2140	3			Y	-0-					-0-	
07	2201	N	2135	-0-	-0-	-66		-0-		2135	3			Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"										WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312			
02	2548	X	1888	-0-	-0-	-660		-0-		1888	3			Y	-0-					-0-	
03	2821	X	632	-0-	-0-	-2189		-0-		632	3			Y	-0-					-0-	
04	2700	N	1033	-0-	-0-	-1667		-0-		1033	3			Y	-0-					-0-	
05	2077	N	109	-0-	-0-	-1968		-0-		109	3			Y	-0-					-0-	
06	600	N	175	-0-	-0-	-425		-0-		175	3			Y	-0-					-0-	
07	1054	N	355	-0-	-0-	-699		-0-		355	3			Y	-0-					-0-	
LAMB "A"										WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508			
02	3192	X	2711	-0-	-0-	-481		-0-		2711	3			Y	-0-					-0-	
03	3751	X	2905	-0-	-0-	-846		-0-		2905	3			Y	-0-					-0-	
04	3420	X	2698	-0-	-0-	-722		-0-		2698	3			Y	-0-					-0-	
05	3286	X	2721	-0-	-0-	-565		-0-		2721	3			Y	-0-					-0-	
06	2910	X	2523	-0-	-0-	-387		-0-		2523	3			Y	-0-					-0-	
07	3007	X	2755	-0-	-0-	-252		-0-		2755	3			Y	-0-					-0-	
STEPHENS "A"										WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591			
02	2228	N	2120	-0-	-0-	-108		-0-		2120	3			Y	-0-					-0-	
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		-0-		1891	3			Y	-0-					-0-	
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-		-0-		1813	3			Y	-0-					-0-	
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-		-0-		1814	3			Y	-0-					-0-	
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-		-0-		1456	3			Y	-0-					-0-	
*07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-		-0-		1657	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"										WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370			
02	1820	N	1611	-0-	-0-	-209		-0-		1611	3			Y	-0-					-0-	
03	2387	X	1558	-0-	-0-	-829		-0-		1558	3			Y	-0-					-0-	
04	2040	N	1324	-0-	-0-	-716		-0-		1324	3			Y	-0-					-0-	
05	1798	N	993	-0-	-0-	-805		-0-		993	3			Y	-0-					-0-	
06	1500	N	604	-0-	-0-	-896		-0-		604	3			Y	-0-					-0-	
07	1364	N	767	-0-	-0-	-597		-0-		767	3			Y	-0-					-0-	
BLACK "A"										WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544			
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-		-0-		2470	3			Y	-0-					-0-	
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		-0-		2643	3			Y	-0-					-0-	
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-		-0-		2480	3			Y	-0-					-0-	
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-		-0-		2897	3			Y	-0-					-0-	
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-		-0-		2761	3			Y	-0-					-0-	
07	2387	N	2295	-0-	-0-	-92		-0-		2295	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	210301	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402	- 13767	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9632	X	6586	-0-	-3046	-0-	6585	3		1	9	Y	1	1	-0-
03	10664	X	5881	-0-	-4783	-0-	5881	3				Y	-0-		-0-
04	9030	X	8480	-0-	-550	-0-	8480	3				Y	-0-		-0-
05	7843	X	4878	-0-	-2965	-0-	4878	3				Y	-0-		-0-
06	7050	X	5599	-0-	-1451	-0-	5599	3				Y	-0-		-0-
07	8773	X	2194	-0-	-6579	-0-	2194	3				Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	211603	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928	- 13260	
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3				Y	-0-		-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3				Y	-0-		-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3				Y	-0-		-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3				Y	-0-		-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3				Y	-0-		-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3				Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	211688	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13420	- 13726	
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3				Y	-0-		-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3				Y	-0-		-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3				Y	-0-		-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3				Y	-0-		-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3				Y	-0-		-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3				Y	-0-		-0-
ADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	213335	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13416	- 13543	
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				Y	-0-		-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3				Y	-0-		-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	3				Y	-0-		-0-
05	3100	N	3941	-0-	841	-0-	3941	3				Y	-0-		-0-
06	2421	N	1580	-0-	-841	-0-	1580	3				Y	-0-		-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3				Y	-0-		-0-
BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175	- 12339	
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3				Y	-0-		-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				Y	-0-		-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3				Y	-0-		-0-
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	3				Y	-0-		-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3				Y	-0-		-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3				Y	-0-		-0-
WILLIFORD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828	- 13840	
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-		-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3				N	-0-		-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3				N	-0-		-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3				N	-0-		-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3				N	-0-		-0-
07	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	3				N	-0-		-0-
HIGH "A"				WELL #:	15	RRCID ->	226905	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12208	- 12480	
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3				Y	-0-		-0-
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	3				Y	-0-		-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	3				Y	-0-		-0-
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	2515	3				Y	-0-		-0-
06	2730	N	2525	-0-	-205	-0-	2525	3				Y	-0-		-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"										WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2380 N	2239	-0-	-141	-0-	2239	3			Y	-0-							-0-	
03	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			Y	-0-							-0-	
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-							-0-	
05	2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			Y	-0-							-0-	
06	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	2313	3			Y	-0-							-0-	
*07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-							-0-	
HIGH "A"										WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375	
02	2996 X	2858	-0-	-138	-0-	2858	3			Y	-0-							-0-	
03	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-							-0-	
04	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	3009	3			Y	-0-							-0-	
05	3224 X	3184	-0-	-40	-0-	3184	3			Y	-0-							-0-	
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-							-0-	
*07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-							-0-	
TURNER "A"										WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620	
02	2268 N	2249	-0-	-19	-0-	2249	3			Y	-0-							-0-	
03	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			Y	-0-							-0-	
04	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			Y	-0-							-0-	
05	2480 N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			Y	-0-							-0-	
06	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			Y	-0-							-0-	
07	2356 N	1428	-0-	-928	-0-	1428	3			Y	-0-							-0-	
RIVIERA OPERATING, LLC										714314									
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362	
02	2492 N	1691	-0-	-801	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-							-0-	
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-							-0-	
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-							-0-	
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2318	2	Y	-0-							-0-	
06	2640 N	2345	-0-	-295	-0-	143	1	2202	2	Y	-0-							-0-	
07	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	147	1	2180	2	Y	-0-							-0-	
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268	
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-							-0-	
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-							-0-	
04	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-							-0-	
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	Y	-0-							-0-	
06	1800 N	1332	-0-	-468	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-							-0-	
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	-0-							-0-	
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199	
02	4284 X	3626	-0-	-658	-0-	207	1	3418	2	Y	1	12	1					5	
03	4743 X	3795	-0-	-948	-0-	233	1	3559	2	Y	3							8	
04	4590 X	3915	-0-	-675	-0-	236	1	3678	2	Y	1							9	
05	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	234	1	3702	2	Y	5							14	
06	3900 X	3815	-0-	-85	-0-	232	1	3577	2	Y	5	15	1					4	
07	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	242	1	3602	2	Y	1							5	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314										
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		5	RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9	1875 2	Y	3	7 1	5				
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	134 1 1 9	2047 2	Y	1		6				
04	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	125 1	1953 2	Y	-0-		6				
05	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	126 1 3 9	2001 2	Y	3		9				
06	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	112 1 3 9	1721 2	Y	3	8 1	4				
07	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	133 1 1 9	1982 2	Y	1		5				
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		3	RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236		
02	2016 N	1883	-0-	-133	-0-	106 1 21 9	1756 2	Y	19	89 1	44				
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	127 1 12 9	1942 2	Y	11		55				
04	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	120 1 1 9	1870 2	Y	1		56				
05	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	121 1 20 9	1926 2	Y	18		74				
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	122 1 31 9	1882 2	Y	28	76 1	26				
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	130 1 3 9	1925 2	Y	3		29				
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		6	RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	76 1	1262 2	Y	-0-		-0-				
03	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	101 1	1546 2	Y	-0-		-0-				
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	120 1	1867 2	Y	-0-		-0-				
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	167 1	2650 2	Y	-0-		-0-				
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	142 1	2191 2	Y	-0-		-0-				
*07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	145 1	2162 2	Y	-0-		-0-				
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		7	RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL	DEPTH 12438	PERF.11970	- 12228		
02	3248 X	2948	-0-	-300	-0-	168 1 6 9	2774 2	Y	5	11 1	5				
03	3534 X	3077	-0-	-457	-0-	189 1 6 9	2882 2	Y	5		10				
04	3420 X	2535	-0-	-885	-0-	153 1 1 9	2381 2	Y	1		11				
05	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	166 1 7 9	2638 2	Y	6		17				
06	3180 X	2499	-0-	-681	-0-	152 1 6 9	2341 2	Y	5	16 1	6				
07	3255 X	1925	-0-	-1330	-0-	121 1 1 9	1803 2	Y	1		7				
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:		9	RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11998	- 12260		
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77 1	1268 2	Y	-0-		-0-				
03	1426 N	507	-0-	-919	-0-	31 1	476 2	Y	-0-		-0-				
04	1410 N	532	-0-	-878	-0-	32 1	500 2	Y	-0-		-0-				
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	64 1	1012 2	Y	-0-		-0-				
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	80 1	1223 2	Y	-0-		-0-				
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	84 1	1248 2	Y	-0-		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314										
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	12	RRCID ->	182156	COMPL.	DATE	01/30/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992	- 12216
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	70	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-			-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL.	DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971	- 12212
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	117	1	1856	2	Y	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	Y	-0-			-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL.	DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106	- 12948
02	3024	X	2959	-0-	-65	-0-	169	1	2790	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	201	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	185	1	2886	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	193	1	3060	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2632	-0-	-548	-0-	161	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	185	1	2746	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	193772	COMPL.	DATE	02/23/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094	- 12936
02	3724	X	3649	-0-	-75	-0-	208	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	250	1	3807	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	231	1	3610	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	223	1	3536	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR				WELL #:	13	RRCID ->	196223	COMPL.	DATE	04/20/2003	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12026	- 12273
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	51	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	92	1	1364	2	N	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL.	DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136	- 12896
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	92	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	101	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	116	1	1720	2	N	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:	4	RRCID ->	199987	COMPL.	DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092	- 12915
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	224	1	3698	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4032	-0-	-463	-0-	248	1	3784	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	245	1	3822	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	223	1	3534	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	2836	-0-	-1364	-0-	173	1	2663	2	Y	-0-			-0-
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	306	1	4544	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314													
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		15	RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		91 2	1 9	1497	2	Y	2	6	1			3
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		104 2	1 9	1580	2	Y	2					5
04	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	-0-		96 1	1 1	1501	2	Y	-0-					5
05	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	-0-		95 2	1 9	1506	2	Y	2					7
06	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	-0-		94 3	1 9	1447	2	Y	3	8	1			2
07	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	-0-		94 1	1 9	1402	2	Y	1					3
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		16	RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210						
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		86 4	1 9	1420	2	Y	4	8	1			1
03	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	-0-		67 2	1 9	1028	2	Y	2					3
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	1 9	1505	2	Y	1					4
05	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	-0-		98 1	1 9	1549	2	Y	4					8
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		99 4	1 9	1522	2	Y	4	10	1			2
07	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	-0-		99 4	1 9	1471	2	Y	-0-					2
WILBURN			WELL #:		5	RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922						
02	1764 X	1594	-0-	-170	-0-	-0-		91 1	1 1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1784	-0-	-169	-0-	-0-		110 1	1 1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1890 X	1713	-0-	-177	-0-	-0-		103 1	1 1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	1724	-0-	-167	-0-	-0-		102 1	1 1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	-0-		101 1	1 1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1714	-0-	-84	-0-	-0-		108 1	1 1	1606	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		17	RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936						
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-		176 1	1 1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	-0-		200 1	1 1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3330 X	2671	-0-	-659	-0-	-0-		161 1	1 1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	-0-		187 1	1 1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	2808	-0-	-522	-0-	-0-		171 1	1 1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	1747	-0-	-1663	-0-	-0-		110 1	1 1	1637	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		14	RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308						
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-		109 2	1 9	1802	2	Y	2	5	1			-0-
03	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	-0-		125 2	1 9	1910	2	Y	2					2
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-		126 1	1 1	1965	2	Y	-0-					2
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-		127 2	1 9	2006	2	Y	2					4
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3	1 9	1938	2	Y	3	7	1			-0-
07	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	-0-		133 1	1 9	1977	2	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC															
EVANS, A. O. JR. GU															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 714314												CAPACITY			
WELL #: 18												RRCID -> 202253			
COMPL. DATE 03/24/2004												TOTAL DEPTH 12408			
PERF.11944 - 12240															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-			-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1380	-0-	-180	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	88	1	1304	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 7			
												RRCID -> 203161			
												COMPL. DATE 04/16/2004			
												TOTAL DEPTH 13180			
												PERF.12154 - 12285			
02		2184 N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	147	1	2187	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 11			
												RRCID -> 215750			
												COMPL. DATE 04/11/2005			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.12188 - 12228			
02		2800 N	2779	-0-	-21	-0-	158	1	2621	2	Y	-0-			-0-
03		3126 X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-			-0-
05		2883 X	2030	-0-	-853	-0-	120	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2027	-0-	-763	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2150	-0-	-733	-0-	136	1	2014	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.												WELL #: 1			
												RRCID -> 215780			
												COMPL. DATE 05/20/2005			
												TOTAL DEPTH 12470			
												PERF.12027 - 12338			
02		1792 N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-			53
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	2005	2	N	-0-			55
							2	9							
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1817	2	N	-0-			55
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-			55
06		2070 N	1839	-0-	-231	-0-	112	1	1727	2	N	-0-			55
07		1984 N	1162	-0-	-822	-0-	73	1	1089	2	N	-0-			55

WILBURN												WELL #: 12			
												RRCID -> 216679			
												COMPL. DATE 06/22/2005			
												TOTAL DEPTH 12400			
												PERF.12138 - 12182			
02		672 N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	524	-0-	-220	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	497	-0-	-193	-0-	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	433	-0-	-280	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-			-0-

WILBURN												WELL #: 10			
												RRCID -> 217636			
												COMPL. DATE 07/27/2005			
												TOTAL DEPTH 12379			
												PERF.12224 - 12248			
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
*07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC DANIEL, PETER EST.												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 714314															
WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-			46	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	133	1	2032	2	N	1			47	
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	12			59	
05	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	122	1	1939	2	N	-0-			59	
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2150	2	N	-0-			59	
*07	3100 N	3266	-0-	166	166	206	1	3060	2	N	-0-			59	
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166															
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	2	4	1	4	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	1			5	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	118	1	1833	2	Y	-0-			5	
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	114	1	1815	2	Y	2			7	
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	115	1	1772	2	Y	2	5	1	4	
07	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	121	1	1799	2	Y	1			5	
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246															
02	3276 X	2265	-0-	-1011	-0-	129	1	2136	2	N	-0-			-0-	
03	3627 X	850	-0-	-2777	-0-	52	1	798	2	N	-0-			-0-	
04	3450 X	2933	-0-	-517	-0-	177	1	2756	2	N	-0-			-0-	
05	3565 X	2290	-0-	-1275	-0-	136	1	2154	2	N	-0-			-0-	
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	127	1	1954	2	N	-0-			-0-	
07	3038 X	1749	-0-	-1289	-0-	110	1	1639	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286															
02	2380 N	2282	-0-	-98	-0-	129	1	2138	2	N	14			76	
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	157	1	2400	2	N	35			111	
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	147	1	2298	2	N	2	58	1	55	
05	2542 N	2085	-0-	-457	-0-	124	1	1959	2	N	2			57	
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	157	1	2420	2	N	38	68	1	27	
*07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	2	N	-0-			27	
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187															
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	172	1	2839	2	N	-0-			-0-	
03	3658 X	3356	-0-	-302	-0-	207	1	3149	2	N	-0-			-0-	
04	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	145	1	2268	2	N	-0-			-0-	
05	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	204	1	3234	2	N	-0-			-0-	
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	192	1	2953	2	N	-0-			-0-	
*07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	2	N	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC															
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 4															
RRCID -> 225291															
COMPL. DATE 06/30/2006															
TOTAL DEPTH 12455													PERF.12184 - 12295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	N	-0-			32	
03	2325 N	831	-0-	-1494	-0-	51	1	780	2	N	-0-			32	
04	2280 N	1434	-0-	-846	-0-	86	1	1348	2	N	-0-			32	
05	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	95	1	1502	2	N	-0-			32	
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	N	-0-			32	
07	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	72	1	1076	2	N	-0-			32	
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 7															
RRCID -> 229223															
COMPL. DATE 02/14/2007															
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12042 - 12314		
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	N	-0-			255	
03	2387 N	1782	-0-	-605	-0-	110	1	1672	2	N	-0-			255	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	N	-0-	123	1	132	
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	134	1	2121	2	N	-0-			132	
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	-0-			132	
07	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	132	1	1961	2	N	-0-			132	
WILBURN															
WELL #: 14															
RRCID -> 229225															
COMPL. DATE 02/22/2007															
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12206 - 12296		
02	2996 X	2878	-0-	-118	-0-	164	1	2714	2	N	-0-			-0-	
03	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	195	1	2977	2	N	-0-			-0-	
04	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	186	1	2895	2	N	-0-			-0-	
05	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	184	1	2910	2	N	-0-			-0-	
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	192	1	2959	2	N	-0-			-0-	
07	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	200	1	2967	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 6															
RRCID -> 229718															
COMPL. DATE 04/05/2007															
TOTAL DEPTH 12595													PERF.12062 - 12313		
02	2520 X	2152	-0-	-368	-0-	122	1	2024	2	N	5			176	
03	2728 X	1381	-0-	-1347	-0-	85	1	1295	2	N	1			177	
04	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	142	1	2221	2	N	-0-			177	
05	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	136	1	2162	2	N	5			182	
06	2310 X	2287	-0-	-23	-0-	139	1	2133	2	N	14	116	1	80	
07	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	148	1	2195	2	N	-0-			80	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 21															
RRCID -> 229720															
COMPL. DATE 04/06/2007															
TOTAL DEPTH 12475													PERF.11992 - 12261		
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	99	1	1634	2	N	2	5	1	4	
03	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	121	1	1848	2	N	2			6	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	121	1	1889	2	N	-0-			6	
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	2			8	
06	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	93	1	1435	2	N	2	6	1	4	
07	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	122	1	1809	2	N	-0-			4	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314 WELL #: 23		NON-ASSOCIATED RRCID -> 230092		CAPACITY COMPL. DATE 05/25/2007				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2125	2	N	2	5	1			3
03	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	111	1 1 9	1697	2	N	1					4
04	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					4
05	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	132	1 2 9	2089	2	N	2					6
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2017	2	N	2	6	1			2
*07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	131	1	1951	2	N	-0-					2

WILBURN				WELL #:	15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953				
02	3640 X	3322	-0-	-318	-0-	189	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3685	-0-	-345	-0-	227	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3662	-0-	-178	-0-	221	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	3798	-0-	-46	-0-	225	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	204	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	235	1	3489	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	22	RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302				
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	114	1 1 9	1740	2	Y	1					1
04	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					1
05	2015 N	1260	-0-	-755	-0-	75	1 1 9	1184	2	Y	1					2
06	1800 N	1057	-0-	-743	-0-	64	1 2 9	991	2	Y	2	3	1			1
07	1798 N	951	-0-	-847	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					1

DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810				
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	25	1	411	2	N	-0-					120
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-					120
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					120
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	N	-0-					120
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					120
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344				
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	2919	2	N	1	4	1			2
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	3073	2	N	1					3
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-	186	1	2908	2	N	-0-					3
05	3534 X	2830	-0-	-704	-0-	168	1 2 9	2660	2	N	2					5
06	3420 X	2737	-0-	-683	-0-	167	1 2 9	2568	2	N	2	5	1			2
07	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	177	1	2630	2	N	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A.O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 714314 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED RRCID -> 234743		CAPACITY COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580				PERF.12022 - 12298				CNTY: FREESTONE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1568 N	1268	-0-	-300	-0-	-0-	72 2	1 9	1194 2	2	N	2	5 1				2			
03	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	-0-	104 2	1 9	1579 2	2	N	2					4			
04	1800 N	1279	-0-	-521	-0-	-0-	77 1	1 1	1202 2	2	N	-0-					4			
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	-0-	72 2	1 9	1138 2	2	N	2					6			
06	1620 N	1148	-0-	-472	-0-	-0-	70 2	1 9	1076 2	2	N	2	7 1				1			
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	-0-	72 1	1 9	1067 2	2	N	1					2			
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-				881167 WELL #: 1	RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981				TOTAL DEPTH 15413				PERF.13460 - 13478					
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-					23			
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	-0-	419 2				N	-0-					23			
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477 2				N	-0-					23			
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	-0-	240 2				N	-0-					23			
06	420 N	260	-0-	-160	-0-	-0-	260 2				N	-0-					23			
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT					23			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT				920478 WELL #: 3	RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003				TOTAL DEPTH 15425				PERF.13450 - 13490					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				945936 WELL #: 3	RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 12900				PERF.12278 - 12584					
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3919 2				N	-0-					-0-			
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768 2				N	-0-					-0-			
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3100 2				N	-0-					-0-			
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609 2				N	-0-					-0-			
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	620 X	590	-0-	-30	-0-	-0-	590 2				N	-0-					-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 4	RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 12800				PERF.12182 - 12408					
02	2940 X	1918	-0-	-1022	-0-	-0-	1918 2				N	-0-					-0-			
03	2790 X	1235	-0-	-1555	-0-	-0-	1235 2				N	-0-					-0-			
04	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	-0-	2134 2				N	-0-					-0-			
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712 2				N	-0-					-0-			
06	2070 X	1763	-0-	-307	-0-	-0-	1763 2				N	-0-					-0-			
*07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227 2				N	-0-					-0-			
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999				TOTAL DEPTH 12520				PERF.11884 - 12204					
02	1484 X	1462	-0-	-22	-0-	-0-	1462 2				Y	-0-					4			
03	1731 X	1731	-0-	-0	-0-	-0-	1731 2				Y	-0-					4			
04	1590 X	1392	-0-	-198	-0-	-0-	1392 2				Y	-0-					4			
05	1643 X	1528	-0-	-115	-0-	-0-	1528 2				Y	-0-					4			
06	1590 X	1518	-0-	-72	-0-	-0-	1518 2				Y	-0-					4			
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	-0-	1413 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		7	RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474		
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-	-0-
03	3379	X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2	N	-0-	-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-	-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-	-0-
06	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2	N	-0-	-0-
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588		
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2	N	-0-	-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2	N	-0-	-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969		
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926		
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-	-0-
05	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	2	N	-0-	-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2	N	-0-	-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2	N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-	-0-
03	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2	N	-0-	-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2	N	-0-	-0-
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2	N	-0-	-0-
06	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2	N	-0-	-0-
07	1736	N	386	-0-	-1350	-0-	386	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	Y	-0-	3
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-	3
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-	3
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2	Y	-0-	3
06	1440	N	671	-0-	-769	-0-	671	2	Y	-0-	3
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	793	2	Y	-0-	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED																																																											
DAVIDSON, W. A.															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 2															RRCID -> 179538															COMPL. DATE 05/05/2000															TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																							
02	2604 X	1390	-0-	-1214	-0-	1390	2						Y	-0-					6																																																							
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2						Y	-0-					6																																																							
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2						Y	-0-					6																																																							
05	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	2						Y	-0-					6																																																							
06	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2						Y	-0-					6																																																							
07	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	2184	2						Y	-0-					6																																																							
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 4															RRCID -> 179539															COMPL. DATE 05/20/2000															TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356														
02	952 X	692	-0-	-260	-0-	692	2						Y	-0-					3																																																							
03	1054 X	797	-0-	-257	-0-	797	2						Y	-0-					3																																																							
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2						Y	-0-					3																																																							
05	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2						Y	-0-					3																																																							
06	810 X	659	-0-	-151	-0-	659	2						Y	-0-					3																																																							
07	837 X	507	-0-	-330	-0-	507	2						Y	-0-					3																																																							
WIEBOLT GU															WELL #: 4															RRCID -> 179729															COMPL. DATE 06/23/2000															TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286														
02	2716 X	1704	-0-	-1012	-0-	1704	2						Y	-0-					4																																																							
03	2852 X	19	-0-	-2833	-0-	19	2						Y	-0-					4																																																							
04	2580 X	400	-0-	-2180	-0-	400	2						Y	-0-					4																																																							
05	2666 X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2						Y	-0-					4																																																							
06	2580 X	993	-0-	-1587	-0-	993	2						Y	-0-					4																																																							
07	1891 X	533	-0-	-1358	-0-	533	2						Y	-0-					4																																																							
CUMMINS A															WELL #: 2															RRCID -> 180082															COMPL. DATE 08/17/2010															TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318														
02	1624 N	768	-0-	-856	-0-	768	2						Y	-0-					-0-																																																							
03	1550 N	838	-0-	-712	-0-	838	2						Y	-0-					-0-																																																							
04	1260 N	905	-0-	-355	-0-	905	2						Y	-0-					-0-																																																							
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2						Y	-0-					-0-																																																							
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2						Y	-0-					-0-																																																							
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2						Y	-0-					-0-																																																							
WEBB A															WELL #: 2R															RRCID -> 180086															COMPL. DATE 05/27/2011															TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																							
WATSON															WELL #: 2															RRCID -> 180324															COMPL. DATE 09/02/2001															TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172														
02	784 N	491	-0-	-293	-0-	491	2						N	-0-					20																																																							
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2						N	-0-					20																																																							
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2						N	-0-					20																																																							
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2						N	-0-					20																																																							
06	660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2						N	-0-					20																																																							
07	775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2						N	-0-					20																																																							
BEST UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 180358															COMPL. DATE 10/15/2000															TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754														
02	392 N	72	-0-	-320	-0-	72	2						N	-0-					-0-																																																							
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2						N	-0-					-0-																																																							
04	360 N	156	-0-	-204	-0-	156	2						N	-0-					-0-																																																							
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2						N	-0-					-0-																																																							
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2						N	-0-					-0-																																																							
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2						N	-0-					-0-																																																							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BEST UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CUMMINS A			WELL #:		3	RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069			
02		3976 X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-	
03		4278 X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-	
04		4140 X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-	
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-	
06		3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-	
*07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-	
CUMMINS A			WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A			
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-			-0-	
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-	
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-	
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A			WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12698 - 12758			
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-	
03		3100 N	24543	-0-	21443	21443	24543	2		Y	-0-			-0-	
04		3000 N	3649	-0-	649	22092	3649	2		Y	-0-			-0-	
05		3100 N	3160	-0-	60	22152	3160	2		Y	-0-			-0-	
06		45089 X	22937	-0-	-22152	-0-	22937	2		Y	-0-			-0-	
*07		21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2		Y	-0-			-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687			
02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-	
03		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-	
04		2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-	
05		2480 X	1076	-0-	-1404	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-	
06		2400 X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-	
07		2480 X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A			WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835			
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-			-0-	
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-	
05		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2		Y	-0-			-0-	
07		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813			
02		4620 X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-		-0-	
03		5115 X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-		-0-	
04		4950 X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	2	Y	-0-		-0-	
05		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	2	Y	-0-		-0-	
06		4950 X	3438	-0-	-1512	-0-	116	1	3322	2	Y	-0-		-0-	
07		5115 X	4361	-0-	-754	-0-	149	1	4212	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530	
								PERF.14360 - 14412	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	215	2	N	-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	318	2	N	-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-
06	210	N	201	-9	-0-	201	2	N	-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220	
								PERF.13401 - 14008	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367	
								PERF.13343 - 14367	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12262 - 12642	
02	1036	N	727	-0-	-309	727	2	Y	-0-
03	992	N	706	-0-	-286	706	2	Y	-0-
04	900	N	655	-0-	-245	655	2	Y	-0-
05	806	N	460	-0-	-346	460	2	Y	-0-
06	690	N	401	-0-	-289	401	2	Y	-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	836	2	Y	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634	
								PERF.14492 - 14507	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF. 8726 - 11402	
02	4116	X	4002	-0-	-114	4002	2	Y	-0-
03	4557	X	4461	-0-	-96	4461	2	Y	-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	4323	2	Y	-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	4596	2	Y	-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	4558	2	Y	-0-
*07	5059	X	5059	-0-	-0-	5059	2	Y	-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732	
								PERF. 9075 - 13221	
02	1204	N	364	-0-	-840	17	1	347	2
03	1333	N	1113	-0-	-220	27	1	1086	2
04	780	N	605	-0-	-175	38	1	567	2
05	779	N	779	-0-	-0-	31	1	748	2
06	1262	N	1262	-0-	-0-	50	1	1212	2
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	51	1	1276	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																
WIEBOLT GU				WELL #: 3				RRCID -> 184931				COMPL. DATE 02/09/2001				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1092 N	1014	-0-		-78	-0-				1014	2			Y	-0-					3
03	2322 N	2322	-0-		-0-	-0-				2322	2			Y	-0-					3
04	3000 N	3258	-0-		258	258				3258	2			Y	-0-					3
05	2384 N	2126	-0-		-258	-0-				2126	2			Y	-0-					3
06	2455 N	2455	-0-		-0-	-0-				2455	2			Y	-0-					3
*07	2404 X	2404	-0-		-0-	-0-				2404	2			Y	-0-					3
WEBB A				WELL #: 4				RRCID -> 185331				COMPL. DATE 01/20/2001				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
02	988 N	988	-0-		-0-	-0-				988	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	852	-0-		-16	-0-				852	2			Y	-0-					-0-
04	1321 N	1321	-0-		-0-	-0-				1321	2			Y	-0-					-0-
05	2311 N	2311	-0-		-0-	-0-				2311	2			Y	-0-					-0-
06	959 N	959	-0-		-0-	-0-				959	2			Y	-0-					-0-
*07	980 N	980	-0-		-0-	-0-				980	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 6				RRCID -> 185358				COMPL. DATE 03/16/2001				TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314				
02	3332 X	2142	-0-		-1190	-0-				2142	2			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2005	-0-		-568	-0-				2005	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	2252	-0-		-238	-0-				2252	2			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2475	-0-		-98	-0-				2475	2			Y	-0-					-0-
06	2490 X	1724	-0-		-766	-0-				1724	2			Y	-0-					-0-
*07	2440 X	2440	-0-		-0-	-0-				2440	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #: 3				RRCID -> 185369				COMPL. DATE 09/14/2013				TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758				
02	336 N	332	-0-		-4	-0-				332	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	180	-0-		-192	-0-				180	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	297	-0-		-33	-0-				297	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	103	-0-		-269	-0-				103	2			Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-		-0-	-0-				195	2			Y	-0-					-0-
*07	359 N	359	-0-		-0-	-0-				359	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 5				RRCID -> 185442				COMPL. DATE 04/15/2001				TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381				
02	924 N	556	-0-		-368	-0-				556	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	967	-0-		-149	-0-				967	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1015	-0-		-35	-0-				1015	2			Y	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-		-0-	-0-				909	2			Y	-0-					-0-
06	1061 N	1061	-0-		-0-	-0-				1061	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	960	-0-		-94	-0-				960	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #: 3				RRCID -> 185516				COMPL. DATE 04/16/2001				TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606				
02	644 N	297	-0-		-347	-0-				297	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	369	-0-		-313	-0-				369	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	320	-0-		-370	-0-				320	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-		-51	-0-				290	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	312	-0-		-48	-0-				312	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-		-36	-0-				305	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #: 7				RRCID -> 185818				COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408				
02	2548 X	2311	-0-		-237	-0-				2311	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2620	-0-		-201	-0-				2620	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2503	-0-		-137	-0-				2503	2			Y	-0-					-0-
05	2635 X	2522	-0-		-113	-0-				2522	2			Y	-0-					-0-
06	2550 X	2317	-0-		-233	-0-				2317	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	2378	-0-		-257	-0-				2378	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	-	12330				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		2604 X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2				Y	-0-					-0-	
03		2883 X	696	-0-	-2187	-0-	696	2				Y	-0-					-0-	
04		2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2				Y	-0-					-0-	
05		2232 N	747	-0-	-1485	-0-	747	2				Y	-0-					-0-	
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2				Y	-0-					-0-	
07		2883 N	2725	-0-	-158	-0-	2725	2				Y	-0-					-0-	

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646	-	13125				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	-	12332				
02		2072 N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2			Y	-0-						-0-	
03		1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2			Y	-0-						-0-	
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-						-0-	
05		2170 N	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			Y	-0-						-0-	
06		1260 N	133	-0-	-1127	-0-	133	2			Y	-0-						-0-	
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-						-0-	

WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804	-	12240				
02		2968 X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2			Y	-0-						-0-	
03		3286 X	978	-0-	-2308	-0-	978	2			Y	-0-						-0-	
04		3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2			Y	-0-						-0-	
05		2201 X	1558	-0-	-643	-0-	1558	2			Y	-0-						-0-	
06		2130 X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	2			Y	-0-						-0-	
07		2201 X	878	-0-	-1323	-0-	878	2			Y	-0-						-0-	

WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688	-	13043				
02		3332 X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2			Y	-0-						-0-	
03		3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2			Y	-0-						-0-	
04		3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2			Y	-0-						-0-	
05		3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2			Y	-0-						-0-	
06		3540 X	2672	-0-	-868	-0-	2672	2			Y	-0-						-0-	
07		3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	2393	2			Y	-0-						-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632	-	13050				
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-						-0-	
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-						-0-	
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-						-0-	
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-						-0-	
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-						-0-	
07		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-						-0-	

WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	-	13054				
02		4536 X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	2			Y	-0-						-0-	
03		5022 X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2			Y	-0-						-0-	
04		4860 X	210	-0-	-4650	-0-	210	2			Y	-0-						-0-	
05		4495 X	3838	-0-	-657	-0-	3838	2			Y	-0-						-0-	
06		3330 X	2875	-0-	-455	-0-	2875	2			Y	-0-						-0-	
07		3441 X	2125	-0-	-1316	-0-	2125	2			Y	-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 - 12542			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640 - 12438			
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	2138	4267	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	2531	-0-	-569	1569	2531	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT GU		WELL #:		5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290			
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-			3
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-			3
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-			3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			3
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			3
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			3
CUMMINS A		WELL #:		6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512			
02	4032	X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-			-0-
04	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2			Y	-0-			-0-
05	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2			Y	-0-			-0-
07	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672			
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 - 12306			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624			
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	5089	-0-	1989	1989	5089	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	2217	3228	2			N	-0-			-0-
05	5097	X	2880	-0-	-2217	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	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. 4		WELL #:		6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2		Y	-0-			-0-		
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-		
04	810 N	644	-0-	-166	-0-	644	2		Y	-0-			-0-		
05	744 N	379	-0-	-365	-0-	379	2		Y	-0-			-0-		
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2		Y	-0-			-0-		
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-		

WEBB A		WELL #:		14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
02	2744 N	2333	-0-	-411	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-		
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-		
04	2640 N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-		
05	2573 N	148	-0-	-2425	-0-	148	2		Y	-0-			-0-		
06	2730 N	2488	-0-	-242	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-		
07	2604 N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-		

EUBANK-BEENE		WELL #:		1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-		
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-		
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-		
05	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-		
06	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-		
07	1271 N	873	-0-	-398	-0-	873	2		Y	-0-			-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL		DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	2		N	-0-			-0-		
03	1178 N	985	-0-	-193	-0-	985	2		N	-0-			-0-		
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-		
05	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2		N	-0-			-0-		
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2		N	-0-			-0-		
07	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2		N	-0-			-0-		

CURRY		WELL #:		1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	465	2		Y	-0-			-0-		
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		Y	-0-			-0-		
04	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	2		Y	-0-			-0-		
05	527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2		Y	-0-			-0-		
06	510 N	183	-0-	-327	-0-	183	2		Y	-0-			-0-		
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-		

WEBB A		WELL #:		12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL		DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
02	1372 N	684	-0-	-688	-0-	684	2		Y	-0-			-0-		
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		2		Y	-0-			-0-		
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-		
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-		
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-		
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL		DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
02	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2		N	-0-			-0-		
03	2852 N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2		N	-0-			-0-		
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-		
05	2852 X	213	-0-	-2639	-0-	213	2		N	-0-			-0-		
06	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2		N	-0-			-0-		
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532	-	12596				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1652 N	1526	-0-	-126	-0-			1526	2			Y	-0-					-0-	
03	1767 N	1105	-0-	-662	-0-			1105	2			Y	-0-					-0-	
04	1770 N	967	-0-	-803	-0-			967	2			Y	-0-					-0-	
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			1996	2			Y	-0-					-0-	
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1573	2			Y	-0-					-0-	
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-			1494	2			Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522	-	12846				
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			1137	2			Y	-0-					-0-	
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-			1054	2			Y	-0-					-0-	
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			1356	2			Y	-0-					-0-	
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-			927	2			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	650	-0-	-370	-0-			650	2			Y	-0-					-0-	
07	1395 N	978	-0-	-417	-0-			978	2			Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	-	12312				
02	3332 X	2683	-0-	-649	-0-			2683	2			Y	-0-					3	
03	3410 X	839	-0-	-2571	-0-			839	2			Y	-0-					3	
04	3360 X	1858	-0-	-1502	-0-			1858	2			Y	-0-					3	
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-			3659	2			Y	-0-					3	
06	3360 X	3059	-0-	-301	-0-			3059	2			Y	-0-					3	
07	2976 X	2540	-0-	-436	-0-			2540	2			Y	-0-					3	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	-	12534				
02	1456 N	988	-0-	-468	-0-			988	2			N	-0-					-0-	
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-			1767	2			N	-0-					-0-	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			1907	2			N	-0-					-0-	
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-			1721	2			N	-0-					-0-	
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-			1467	2			N	-0-					-0-	
*07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			1939	2			N	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471	-	12304				
02	504 N	304	-0-	-200	-0-			304	2			Y	-0-					-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	2			Y	-0-					-0-	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-			470	2			Y	-0-					-0-	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-			575	2			Y	-0-					-0-	
06	450 N	404	-0-	-46	-0-			404	2			Y	-0-					-0-	
07	496 N	386	-0-	-110	-0-			386	2			Y	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996	-	12220				
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2			Y	-0-					-0-	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-			184	2			Y	-0-					-0-	
04	240 N	144	-0-	-96	-0-			144	2			Y	-0-					-0-	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-			92	2			Y	-0-					-0-	
06	180 N	87	-0-	-93	-0-			87	2			Y	-0-					-0-	
07	155 N	105	-0-	-50	-0-			105	2			Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882	-	12296				
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			1517	2			Y	-0-					-0-	
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-			1314	2			Y	-0-					-0-	
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726	2			Y	-0-					-0-	
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-			1899	2			Y	-0-					-0-	
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			1596	2			Y	-0-					-0-	
07	1798 N	871	-0-	-927	-0-			871	2			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12025 - 12302				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	982	-0-	-306	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
03		1426 N	919	-0-	-507	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
05		1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
06		900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
07		1023 N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12269 - 12574				
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12643 - 13037				
02		8316 X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			Y	-0-			-0-
03		9207 X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			Y	-0-			-0-
04		8910 X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			Y	-0-			-0-
05		8401 X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			Y	-0-			-0-
06		8040 X	6640	-0-	-1400	-0-	6640	2			Y	-0-			-0-
07		8308 X	5990	-0-	-2318	-0-	5990	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13405	PERF.12833 - 13291				
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
*07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.12958 - 13344				
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
WEBB A		WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908 - 13242				
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-			-0-
04		4710 X	3628	-0-	-1082	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
05		4867 X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2			Y	-0-			-0-
06		4710 X	3685	-0-	-1025	-0-	3685	2			Y	-0-			-0-
07		4216 X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11860 - 12579				
02		4116 X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
03		4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
04		4440 X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
05		4588 X	3730	-0-	-858	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
06		4230 X	3507	-0-	-723	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
*07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	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 #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
02	3724 X	3414 -0-	-310 -0-	3414 2	N	-0-								-0-
03	4123 X	3561 -0-	-562 -0-	3561 2	N	-0-								-0-
04	3660 X	3383 -0-	-277 -0-	3383 2	N	-0-								-0-
05	3782 X	3302 -0-	-480 -0-	3302 2	N	-0-								-0-
06	3660 X	1177 -0-	-2483 -0-	1177 2	N	-0-								-0-
07	3782 X	3035 -0-	-747 -0-	3035 2	N	-0-								-0-
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248														
02	4284 X	3828 -0-	-456 -0-	3828 2	Y	-0-								-0-
03	4885 X	4885 -0-	-0- -0-	4885 2	Y	-0-								-0-
04	4590 X	4542 -0-	-48 -0-	4542 2	Y	-0-								-0-
05	4402 X	3790 -0-	-612 -0-	3790 2	Y	-0-								-0-
06	4590 X	3363 -0-	-1227 -0-	3363 2	Y	-0-								-0-
07	4743 X	3667 -0-	-1076 -0-	3667 2	Y	-0-								-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784														
02	2721 X	2721 -0-	-0- -0-	2721 2	N	-0-								-0-
03	1594 X	1594 -0-	-0- -0-	1594 2	N	-0-								-0-
04	2766 X	2766 -0-	-0- -0-	2766 2	N	-0-								-0-
05	2144 N	2144 -0-	-0- -0-	2144 2	N	-0-								-0-
06	3000 N	3108 -0-	108 -0-	3108 2	N	-0-								-0-
*07	3100 N	4834 -0-	1734 1842	4834 2	N	-0-								-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364														
02	3612 X	3612 -0-	-0- -0-	3612 2	N	-0-								-0-
03	3455 X	3455 -0-	-0- -0-	3455 2	N	-0-								-0-
04	3678 X	3678 -0-	-0- -0-	3678 2	N	-0-								-0-
05	3388 X	3388 -0-	-0- -0-	3388 2	N	-0-								-0-
06	3403 X	3403 -0-	-0- -0-	3403 2	N	-0-								-0-
*07	3896 X	3896 -0-	-0- -0-	3896 2	N	-0-								-0-
WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070														
02	4536 X	3516 -0-	-1020 -0-	3516 2	Y	-0-								-0-
03	4898 X	3333 -0-	-1565 -0-	3333 2	Y	-0-								-0-
04	5168 X	5168 -0-	-0- -0-	5168 2	Y	-0-								-0-
05	4681 X	2509 -0-	-2172 -0-	2509 2	Y	-0-								-0-
06	4792 X	4792 -0-	-0- -0-	4792 2	Y	-0-								-0-
07	5332 X	3219 -0-	-2113 -0-	3219 2	Y	-0-								-0-
WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755														
02	560 N	486 -0-	-74 -0-	486 2	Y	-0-								-0-
03	620 N	515 -0-	-105 -0-	515 2	Y	-0-								-0-
04	570 N	343 -0-	-227 -0-	343 2	Y	-0-								-0-
05	527 N	227 -0-	-300 -0-	227 2	Y	-0-								-0-
06	510 N	173 -0-	-337 -0-	173 2	Y	-0-								-0-
07	341 N	225 -0-	-116 -0-	225 2	Y	-0-								-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690														
02	3612 X	2271 -0-	-1341 -0-	2271 2	Y	-0-								-0-
03	4395 X	4395 -0-	-0- -0-	4395 2	Y	-0-								-0-
04	3917 X	3917 -0-	-0- -0-	3917 2	Y	-0-								-0-
05	3999 X	3140 -0-	-859 -0-	3140 2	Y	-0-								-0-
06	3870 X	1775 -0-	-2095 -0-	1775 2	Y	-0-								-0-
07	3999 X	1917 -0-	-2082 -0-	1917 2	Y	-0-								-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053	-	12368
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			Y	-0-			4
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			4
04	1800	N	390	-0-	-1410	-0-	390	2			Y	-0-			4
05	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			Y	-0-			4
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			Y	-0-			4
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201	-	12572
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
06	1380	N	891	-0-	-489	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
07	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020	-	12334
02	3500	X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2			Y	-0-			3
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-			3
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-			3
05	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2			Y	-0-			3
06	3750	X	3043	-0-	-707	-0-	3043	2			Y	-0-			3
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-			3

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739	-	13168
02	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2			Y	-0-			-0-
03	3720	X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-
04	3600	X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2			Y	-0-			-0-
05	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-			-0-
06	3600	X	2163	-0-	-1437	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
07	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723	-	13035
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-			-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-			-0-
06	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	3069	2			Y	-0-			-0-
07	3937	X	2046	-0-	-1891	-0-	2046	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	-	12391
02	2996	X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
03	2852	X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
04	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
05	2077	X	1257	-0-	-820	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
06	1830	X	1057	-0-	-773	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
07	1891	X	897	-0-	-994	-0-	897	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	-	13274
02	4452	X	828	-0-	-3624	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
03	4526	X	459	-0-	-4067	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
04	4380	X	367	-0-	-4013	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
05	2914	X	889	-0-	-2025	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
06	1290	X	474	-0-	-816	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
07	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478.150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
EUBANK-BEENE			WELL #: 2			RRCID -> 219512			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUMMINS A			WELL #: 9			RRCID -> 220512			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-				-0-
03	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-
04	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2			Y	-0-				-0-
05	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-
06	3000	N	3400	-0-	400	-0-	3400	2			Y	-0-				-0-
*07	3100	N	4562	-0-	1462	-0-	1862	4562	2		Y	-0-				-0-
BLAIR, ORA			WELL #: 5			RRCID -> 221406			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-				-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-				-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-				-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-				-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-				-0-
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-				-0-
WIEBOLT GU			WELL #: 12			RRCID -> 222596			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284				
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-				-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-				-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-				-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-				-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-				-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 20			RRCID -> 234060			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578				
02	1568	N	763	-0-	-805	-0-	763	2			N	-0-				-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 21			RRCID -> 235587			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329				
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-				-0-
03	2573	N	1916	-0-	-657	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
05	2821	N	2342	-0-	-479	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
06	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
07	2728	N	1887	-0-	-841	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
WIEBOLT GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252894			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324				
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-				3
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-				3
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-				3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-				3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-				3
07	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	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 #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
02		3892 X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2		Y	-0-		-0-
03		4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2		Y	-0-		-0-
04		4230 X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2		Y	-0-		-0-
05		4371 X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2		Y	-0-		-0-
06		4170 X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2		Y	-0-		-0-
07		3968 X	3603	-0-	-365	-0-	3603	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829
02		4032 X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2		Y	-0-		59
03		4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2		Y	-0-		59
04		4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3953	2		Y	-0-		59
05		4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3613	2		Y	-0-		59
06		4290 X	3536	-0-	-754	-0-	3536	2		Y	-0-		59
07		4092 X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2		Y	-0-		59

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278
02		2800 N	3057	-0-	257	257	3057	2		Y	-0-		-0-
03		2893 N	2636	-0-	-257	-0-	2636	2		Y	-0-		-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-		-0-
05		2697 X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2		Y	-0-		-0-
06		2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2525	2		Y	-0-		-0-
07		2697 X	2442	-0-	-255	-0-	2442	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147
02		3640 X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2		Y	-0-		-0-
03		4371 X	2982	-0-	-1389	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-
04		4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2		Y	-0-		-0-
05		4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	2068	2		Y	-0-		-0-
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		Y	-0-		-0-
07		3999 X	3076	-0-	-923	-0-	3076	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025
02		4844 X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2		Y	-0-		-0-
03		5363 X	3949	-0-	-1414	-0-	3949	2		Y	-0-		-0-
04		4920 X	2939	-0-	-1981	-0-	2939	2		Y	-0-		-0-
05		4743 X	3278	-0-	-1465	-0-	3278	2		Y	-0-		-0-
06		4380 X	2127	-0-	-2253	-0-	2127	2		Y	-0-		-0-
*07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
02		5348 X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2		N	-0-		-0-
03		5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2		N	-0-		-0-
04		5640 X	5541	-0-	-99	-0-	5541	2		N	-0-		-0-
05		5828 X	5657	-0-	-171	-0-	5657	2		N	-0-		-0-
06		5610 X	5466	-0-	-144	-0-	5466	2		N	-0-		-0-
07		5797 X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
02		420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
06		480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2		N	-0-		-0-
07		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-		-0-

DEW (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"			24478 370 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
			WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"												
			WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"												
			WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-		70
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-		70
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-		70
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-		70
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-		70
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-		70
HIGH "A"												
			WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHITE, H.E.												
			WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8092 - 8120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"												
			WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 8154 - 8198
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURGHER "C"												
			WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL	DEPTH	8588	PERF. 8306 - 8320
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8062	-	8108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL	DEPTH	12777	PERF. 8220	-	8266
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL	DEPTH	13125	PERF. 8196	-	8230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4900	-	5190
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC		714314												
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL	DEPTH	13300	PERF. 7750	-	7816
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL	DEPTH	9517	PERF. 8002	-	8029
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-			144
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-			144
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-			144
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-			144
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-			144
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-			144

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 -	5514		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 -	5636		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID ->	254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 -	5390		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID ->	262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950 -	7967		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 -	8961		
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-	
03	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	3		Y	-0-			-0-	
04	960 N	647	-0-	-313	-0-	647	3		Y	-0-			-0-	
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	3		Y	-0-			-0-	
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	3		Y	-0-			-0-	
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	3		Y	-0-			-0-	
RIVIERA OPERATING, LLC		714314												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 -	8680		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #:		3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #:		5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 9553					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"				25310 500 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	2 C	RRCID ->	164867	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	8218	-	8398				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-						-0-		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"				495445		RRCID ->		217947		COMPL. DATE		09/13/2005		TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	9001	-	9129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
RIVIERA OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU				714314		RRCID ->		182242		COMPL. DATE		12/22/2000		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8533	-	8581
02	2828 X	2697	-0-	-131	-0-	-0-	154	1	2540	2	Y	3	8	1				3		
							3	9												
03	3069 X	2722	-0-	-347	-0-	-0-	167	1	2553	2	Y	2						5		
							2	9												
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2799	2	Y	1						6		
							1	9												
05	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	-0-	176	1	2787	2	Y	3						9		
							3	9												
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2719	2	Y	4	10	1				3		
							4	9												
07	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	-0-	189	1	2802	2	Y	1						4		
							1	9												
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8752	-	8756				
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-						163		
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-						163		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-						163		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-						163		
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-						163		
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-						163		
TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS				835976		RRCID ->		280342		COMPL. DATE		04/15/2016		TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	7886	-	7892
02	3472 X	2829	-0-	-643	-0-	-0-	2829	2			N	-0-						16		
03	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	-0-	3211	2			N	-0-						16		
04	3600 X	2801	-0-	-799	-0-	-0-	2801	2			N	-0-						16		
05	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	-0-	2905	2			N	-0-						16		
06	3120 X	2816	-0-	-304	-0-	-0-	2815	2	1	9	N	1	14	1				3		
07	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	-0-	2903	2	2	9	N	2						5		

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656	-	4930		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389	-	8416		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399	-	8453		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346	-	8365		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8490	-	8504		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF. 8436	-	8454		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13326	PERF. 8488	-	8504		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
HUFFMAN "B"			WELL #:			13	RRCID -> 205841			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #:			14	RRCID -> 205845			COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID -> 205867			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #:			15	RRCID -> 207960			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY GAS UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 207962			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFFMAN "B"			WELL #:			20	RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
HUFFMAN "B"		WELL #:		17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
BARNARD, BEN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 -		8331	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
HUNT, N. B.				WELL #:		1		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 -		8703	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-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	
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2
03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					2
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					2
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					2
*07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					2
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:		1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 -		8703	
02	2632 X	1835	-0-	-797	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2193	-0-	-597	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2246	-0-	-454	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 -		8350	
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
EPPEP		WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH		8905	PERF. 8717 - 8765							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						67

KINDON #1				WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH		8675	PERF. 8481 - 8587					
02	392 N	365	-0-	-27		-0-		365	2			N	-0-						55
03	404 N	404	-0-	-0-		-0-		404	2			N	-0-						55
04	420 N	383	-0-	-37		-0-		383	2			N	-0-						55
05	403 N	399	-0-	-4		-0-		399	2			N	-0-						55
06	409 N	409	-0-	-0-		-0-		409	2			N	-0-						55
*07	432 N	432	-0-	-0-		-0-		432	2			N	-0-						55

DOBBS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH		9277	PERF. 8504 - 8634					
02	112 N	53	-0-	-59		-0-		53	2			N	-0-						-0-
03	94 N	94	-0-	-0-		-0-		94	2			N	-0-						-0-
04	124 N	124	-0-	-0-		-0-		124	2			N	-0-						-0-
05	149 N	149	-0-	-0-		-0-		149	2			N	-0-						-0-
06	131 N	131	-0-	-0-		-0-		131	2			N	-0-						-0-
07	124 N	42	-0-	-82		-0-		42	2			N	-0-						-0-

MOORE				WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH		9982	PERF. 8590 - 8760					
02	308 N	291	-0-	-17		-0-		291	2			N	-0-						45
03	341 N	336	-0-	-5		-0-		336	2			N	-0-						45
04	331 N	331	-0-	-0-		-0-		331	2			N	-0-						45
05	346 N	346	-0-	-0-		-0-		346	2			N	-0-						45
06	330 N	300	-0-	-30		-0-		300	2			N	-0-						45
07	341 N	281	-0-	-60		-0-		281	2			N	-0-						45

HUNT, N.B.				WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		9830	PERF. 8539 - 8659					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3				WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH		9536	PERF. 8560 - 8615					
02	108 N	108	-0-	-0-		-0-		108	2			N	-0-						65
03	184 N	184	-0-	-0-		-0-		184	2			N	-0-						65
04	51 N	51	-0-	-0-		-0-		51	2			N	-0-						65
05	31 N	12	-0-	-19		-0-		12	2			N	-0-						65
06	84 N	84	-0-	-0-		-0-		84	2			N	-0-						65
07	31 N	9	-0-	-22		-0-		9	2			N	-0-						65

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE													WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587		
02	3892 X	3824	-0-	-68	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-			-0-
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-			-0-
04	4170 X	3579	-0-	-591	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-			-0-
05	4309 X	3507	-0-	-802	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-
06	4170 X	1233	-0-	-2937	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
07	4309 X	122	-0-	-4187	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
COX, WELDON GU													WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053		
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-			176
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-			176
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-			176
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-			176
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	N	-0-			176
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-			176
WEBB, T.S. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913		
02	1960 N	1747	-0-	-213	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1697	-0-	-253	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4													WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOBBS GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4	RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II				WELL #:	17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 233369			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	16	RRCID -> 233735			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233927			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID -> 233942			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 8401				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234755			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 8122				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 248667			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

POLLARD, J.M.					WELL #:	7	RRCID -> 251723			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8248 - 8254				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, C. C. GAS UNIT			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 3			RRCID -> 253551			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 253569			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 254363			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 256695			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 4			RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874			
02	2128 N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			Y	-0-				-0-
03	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-				-0-
04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			Y	-0-				-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-				-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-				-0-
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 8			RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430			
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
03	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
04	570 N	88	-0-	-482	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-				-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-				-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HARLOW, S. J. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25310 500 945936 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364	N	279	-0-	-85	-0-			279	2			N	-0-					-0-
03	403	N	276	-0-	-127	-0-			276	2			N	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-			248	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-			253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-			213	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-			284	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	8442 - 8539					
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF			WELL #:		25978 300 090870 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL	DEPTH	15520	PERF.	13954 - 14676					
02	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-			10757	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	6834	-0-	-7767	-0-			6834	3			N	-0-					-0-
04	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-			14767	3			N	-0-					-0-
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-			17554	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	9899	-0-	-4231	-0-			9899	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10118	-0-	-4483	-0-			10118	3			N	-0-					-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK			WELL #:		120027 1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729 - 15179					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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					
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-			1250	1	3847	2	N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-			1250	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-			1200	1	3835	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-			1250	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-			700	1	1984	2	N	-0-					-0-
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-			1250	1	3657	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"										//CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	1	RRCID -> 175734	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12389	- 12873
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-			-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-	
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-	
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-			-0-	
06	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-			-0-	
07	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-	

BURGHER "D"										WELL #:	1	RRCID -> 176274	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12502	- 12649
02	4368 X	3416	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-			-0-	
03	4836 X	4316	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-			-0-	
04	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-			-0-	
05	4650 X	4276	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-			-0-	
07	4309 X	4302	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-			-0-	

BURGHER "A"										WELL #:	2	RRCID -> 176275	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13060	- 13392
02	1876 X	1841	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-			-0-	
03	2077 X	566	-0-	-1511	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-	
04	2010 N	426	-0-	-1584	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-	
05	2046 N	415	-0-	-1631	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-	
06	540 N	194	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-	
07	434 N	142	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13079	- 13509
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-			-0-	
03	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-			-0-	
04	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-			-0-	
05	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-			-0-	
06	2250 N	1885	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-			-0-	
*07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-			-0-	

SWANK "A"										WELL #:	1	RRCID -> 176719	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12261	- 12536
02	1456 N	1446	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			13	
03	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			13	
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			13	
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			13	
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			13	
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			13	

BURGHER "C"										WELL #:	1	RRCID -> 176721	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973	- 13271
02	4536 X	3954	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-			-0-	
03	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	-0-	-0-	4121	3			Y	-0-			-0-	
04	4680 X	3515	-0-	-1165	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-			-0-	
05	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-			-0-	
06	4230 X	4170	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-			-0-	
*07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-			-0-	

BURGHER "G"										WELL #:	1	RRCID -> 177316	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12966	- 13075
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-			-0-	
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6693	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6573	3			Y	-0-			-0-	
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-			-0-	
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-			-0-	
*07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6337	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 #:		8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3				Y	-0-					-0-	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3				Y	-0-					-0-	
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	3				Y	-0-					-0-	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3				Y	-0-					-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3				Y	-0-					-0-	
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152						
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3				Y	-0-					-0-	
03	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	2267	3				Y	-0-					-0-	
04	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	1972	3				Y	-0-					-0-	
05	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	2135	3				Y	-0-					-0-	
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	2054	3				Y	-0-					-0-	
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068						
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3				Y	-0-					-0-	
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3				Y	-0-					-0-	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3				Y	-0-					-0-	
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3				Y	-0-					-0-	
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3				Y	-0-					-0-	
*07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039						
02	7224 X	4578	-0-	-2646	-0-	-0-	-0-	4578	3				Y	-0-					-0-	
03	7998 X	4626	-0-	-3372	-0-	-0-	-0-	4626	3				Y	-0-					-0-	
04	6360 X	4987	-0-	-1373	-0-	-0-	-0-	4987	3				Y	-0-					-0-	
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6068	3				Y	-0-					-0-	
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	3				Y	-0-					-0-	
*07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226						
02	1848 N	1672	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	1672	3				Y	-0-					-0-	
03	2077 X	1891	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	1891	3				Y	-0-					-0-	
04	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1820	3				Y	-0-					-0-	
05	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1846	3				Y	-0-					-0-	
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1740	3				Y	-0-					-0-	
07	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	1713	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071						
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3				Y	-0-					-0-	
03	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3				Y	-0-					-0-	
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3				Y	-0-					-0-	
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1128	3				Y	-0-					-0-	
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3				Y	-0-					-0-	
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175						
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3				Y	-0-					-0-	
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	198	3				Y	-0-					-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3				Y	-0-					-0-	
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-					-0-	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	173	3				Y	-0-					-0-	
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3				Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y			-0-	-0-
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y			-0-	-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y			-0-	-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y			-0-	-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y			-0-	-0-
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y			-0-	-0-
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y			-0-	-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y			-0-	-0-
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y			-0-	-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y			-0-	-0-
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054														
02	1372 N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3			Y			-0-	-0-
03	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			Y			-0-	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y			-0-	-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y			-0-	-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y			-0-	-0-
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410														
02	2268 X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3			Y			-0-	-0-
03	2511 X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3			Y			-0-	-0-
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y			-0-	-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y			-0-	-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y			-0-	-0-
07	2418 N	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y			-0-	-0-
03	1984 X	533	-0-	-1451	-0-	533	3			Y			-0-	-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y			-0-	-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y			-0-	-0-
06	510 N	19	-0-	-491	-0-	19	3			Y			-0-	-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y			-0-	-0-
EVANS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414														
02	784 N	376	-0-	-408	-0-	376	3			Y			-0-	-0-
03	3100 N	7703	-0-	-4603	-0-	7703	3	1	9	Y	1	1	-0-	-0-
04	3000 N	4296	-0-	-1296	-0-	5899	3			Y			-0-	-0-
05	3100 N	3738	-0-	-638	-0-	6537	3			Y			-0-	-0-
06	9409 X	2872	-0-	-6537	-0-	2872	3			Y			-0-	-0-
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y			-0-	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420														
02	5432 X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3			Y			-0-	-0-
03	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3			Y			-0-	-0-
04	5760 X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3			Y			-0-	-0-
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y			-0-	-0-
06	6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5301	3			Y			-0-	-0-
07	6200 X	5327	-0-	-873	-0-	5327	3			Y			-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP EVANS "A"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	4	RRCID ->	180064	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	13202	-	13473			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-		-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1176	-0-	-188	-0-		-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	931	-0-	-209	-0-		-0-	931	3			Y	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"						WELL #:	4	RRCID ->	180087	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	12690	-	13346	
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"						WELL #:	1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.	12907	-	13487	
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1639	-0-	-371	-0-		-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1630	-0-	-261	-0-		-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"						WELL #:	2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12779	-	13029	
02	3472	X	759	-0-	-2713	-0-		-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-		-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-		-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-		-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-		-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"						WELL #:	3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL	DEPTH	13270	PERF.	12624	-	13088	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "E"						WELL #:	1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12875	-	13165	
02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-		-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-		-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1594	-0-	-206	-0-		-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1491	-0-	-369	-0-		-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"						WELL #:	2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	13212	-	13356	
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-		-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		-0-	1922	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP EVANS "A"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	7	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.12856	-	13388				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	7	RRCID ->	180849	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13076	-	13270			
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
MOODY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	181104	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12476	-	13014			
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7658	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
*07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "B"					WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.12844	-	13276			
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	4	RRCID ->	181678	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.12822	-	13074			
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12502	-	12886			
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.13000	-	13150			
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	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 #:		12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	3				Y	-0-					-0-	
03	2604 X	2602	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2602	3				Y	-0-					-0-	
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	3				Y	-0-					-0-	
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3				Y	-0-					-0-	
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	3				Y	-0-					-0-	
*07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144						
02	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	3				Y	-0-					-0-	
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6101	3				Y	-0-					-0-	
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5962	3				Y	-0-					-0-	
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5427	3				Y	-0-					-0-	
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	3				Y	-0-					-0-	
*07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "C"				WELL #:		8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492						
02	2800 N	2947	-0-	147	147	2947	3					Y	-0-						-0-	
03	2728 X	2558	-0-	-170	-170	2558	3					Y	-0-						-0-	
04	2640 N	1956	-0-	-684	-684	1956	3					Y	-0-						-0-	
05	2728 X	1941	-0-	-787	-787	1941	3					Y	-0-						-0-	
06	2640 X	1783	-0-	-857	-857	1783	3					Y	-0-						-0-	
07	2728 X	1604	-0-	-1124	-1124	1604	3					Y	-0-						-0-	

BURGHER "E"				WELL #:		3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834						
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3					Y	-0-						47	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3					Y	-0-						47	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3					Y	-0-						47	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-992	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						47	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3					Y	-0-						47	
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3					Y	-0-						47	

BURGHER "C"				WELL #:		6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611						
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3					Y	-0-						-0-	
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3					Y	-0-						-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3					Y	-0-						-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3					Y	-0-						-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3					Y	-0-						-0-	
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3					Y	-0-						-0-	

BURGHER "A"				WELL #:		6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368						
02	2884 X	2768	-0-	-116	-116	2768	3					Y	-0-						-0-	
03	3224 X	3092	-0-	-132	-132	3092	3					Y	-0-						-0-	
04	3060 X	3018	-0-	-42	-42	3018	3					Y	-0-						-0-	
05	3162 X	2967	-0-	-195	-195	2967	3					Y	-0-						-0-	
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3					Y	-0-						-0-	
*07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3					Y	-0-						-0-	

MOODY "A"				WELL #:		3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812						
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3					Y	-0-						-0-	
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3					Y	-0-						-0-	
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3					Y	-0-						-0-	
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3					Y	-0-						-0-	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3					Y	-0-						-0-	
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3					Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
EVANS "A"														
WELL #: 6										RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		
										TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	-0-			-0-
03	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3		Y	-0-			-0-
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3		Y	-0-			-0-
07	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3		Y	-0-			-0-
MOODY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 183148		
										COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		
												PERF.12476 - 12802		
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-			-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-			-0-
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-			-0-
EVANS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 183263		
										COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		
												PERF.12911 - 13416		
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
SMITH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 183307		
										COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		
												PERF.12915 - 13385		
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
EVANS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 183328		
										COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		
												PERF.13270 - 13416		
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		Y	-0-			-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		Y	-0-			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		Y	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		Y	-0-			-0-
MOODY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 183590		
										COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		
												PERF.12832 - 12960		
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	3449	3		Y	-0-			-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3		Y	-0-			-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3		Y	-0-			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		Y	-0-			-0-
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3738	3		Y	-0-			-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "G"										WELL #: 6		RRCID -> 183593		
										COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		
												PERF.12900 - 12982		
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		Y	-0-			-0-
03	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3		Y	-0-			-0-
04	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3		Y	-0-			-0-
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
06	2970	X	2278	-0-	-692	-0-	2278	3		Y	-0-			-0-
07	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	2356	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 #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		1792 N	1098	-0-	-694	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			-0-			
03		2325 X	1191	-0-	-1134	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-			-0-			
04		1380 N	1214	-0-	-166	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			-0-			
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-			-0-			
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-			
*07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-			-0-			
NEAL "B"										WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232	
02		896 N	670	-0-	-226	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-			
03		992 N	451	-0-	-541	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-			
04		960 N	595	-0-	-365	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-			
05		744 N	564	-0-	-180	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-			
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-			
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-			
BURGHER "C"										WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366	
02		2828 X	2757	-0-	-71	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-			-0-			
03		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-			
04		3000 X	2916	-0-	-84	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-			
05		3038 X	2991	-0-	-47	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-			-0-			
06		2940 X	2864	-0-	-76	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-			-0-			
07		3038 X	3024	-0-	-14	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-			-0-			
EVANS "A"										WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-			
03		682 N	251	-0-	-431	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-			
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-			
05		558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-			
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-			
*07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-			-0-			
BURGHER "A"										WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442	
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-			
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			-0-			
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			-0-			
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-			
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			-0-			
07		589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-			
WILLIFORD "A"										WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330	
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-			
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-			
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-			
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-			
06		570 N	99	-0-	-471	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-			
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-			
BURGHER "A"										WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
BURGHER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
BURGHER "G"		WELL #:		7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216					
02		2912 X	135	-0-	-2777	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03		3224 X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04		3060 X	977	-0-	-2083	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
*07		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #:		7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142					
02		1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342					
02		3332 X	3183	-0-	-149	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
03		3689 X	3405	-0-	-284	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
04		3570 X	3258	-0-	-312	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
05		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06		3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
07		3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #:		17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400					
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
03		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
06		3480 X	3450	-0-	-30	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
*07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290					
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #:		11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945					
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03		806 N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
05		806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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 #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2212 X	2087	-0-	-125	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03		2449 X	2212	-0-	-237	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04		2370 X	2134	-0-	-236	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
05		2449 X	2175	-0-	-274	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
06		2370 X	1980	-0-	-390	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
07		2201 N	1829	-0-	-372	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"			WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972							
02		1792 N	1520	-0-	-272	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03		2077 X	1855	-0-	-222	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
06		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
07		1829 N	1723	-0-	-106	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346							
02		2240 N	2037	-0-	-203	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
03		2883 X	2346	-0-	-537	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04		2340 N	2222	-0-	-118	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07		2294 N	2216	-0-	-78	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
NEAL "B"			WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411							
02		3080 X	2618	-0-	-462	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03		3999 X	3175	-0-	-824	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04		3570 X	3555	-0-	-15	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
05		3689 X	1909	-0-	-1780	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06		3570 X	499	-0-	-3071	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07		3689 X	766	-0-	-2923	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
BURGHER "G"			WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700							
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466							
02		2548 X	2311	-0-	-237	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
03		3472 X	2516	-0-	-956	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
04		2640 X	2372	-0-	-268	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
05		2604 X	1829	-0-	-775	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
06		2520 X	2104	-0-	-416	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
07		2573 X	2347	-0-	-226	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"			WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445							
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
03		3503 X	3453	-0-	-50	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
04		3390 X	3389	-0-	-1	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
*07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																					
BURGHER "D"																					
											WELL #:		13	RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
02	2324 N	2311	-0-	-13	-0-	2311	3			Y	-0-						-0-				
03	2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			Y	-0-						-0-				
04	2490 N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			Y	-0-						-0-				
05	2573 N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-						-0-				
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-						-0-				
*07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-						-0-				
PARKER, LOUETTA "A"											WELL #:		1	RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-						-0-				
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-						-0-				
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-						-0-				
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-						-0-				
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-						-0-				
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-						-0-				
BURGHER "D"											WELL #:		16	RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995	
02	3500 X	3220	-0-	-280	-0-	3220	3			Y	-0-						-0-				
03	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-						-0-				
04	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3504	3			Y	-0-						-0-				
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-						-0-				
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-						-0-				
*07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			Y	-0-						-0-				
BURGHER "G"											WELL #:		4	RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-						-0-				
03	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-						-0-				
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-						-0-				
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-						-0-				
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-						-0-				
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-						-0-				
MOODY "A"											WELL #:		6	RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892	
02	3612 X	3136	-0-	-476	-0-	3136	3			Y	-0-						-0-				
03	3999 X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3			Y	-0-						-0-				
04	3870 X	3642	-0-	-228	-0-	3642	3			Y	-0-						-0-				
05	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			Y	-0-						-0-				
06	3630 X	3613	-0-	-17	-0-	3613	3			Y	-0-						-0-				
07	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684	3			Y	-0-						-0-				
BURGHER "C"											WELL #:		12	RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414	
02	2380 X	1408	-0-	-972	-0-	1408	3			Y	-0-						-0-				
03	2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1812	3			Y	-0-						-0-				
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-						-0-				
05	1550 N	459	-0-	-1091	-0-	459	3			Y	-0-						-0-				
06	1740 N	704	-0-	-1036	-0-	704	3			Y	-0-						-0-				
07	1426 N	880	-0-	-546	-0-	880	3			Y	-0-						-0-				
BURGHER "D"											WELL #:		15	RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259	
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	668	3			Y	-0-						-0-				
03	1085 N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-						-0-				
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-						-0-				
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-						-0-				
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-						-0-				
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-						-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-				-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-				-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-				-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-				-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-				-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476														
02	1904 N	1485	-0-	-419	-0-	-0-	1485	3	Y	-0-				-0-
03	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	-0-	2203	3	Y	-0-				-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3	Y	-0-				-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3	Y	-0-				-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3	Y	-0-				-0-
07	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-				-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322														
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	3	Y	-0-				-0-
03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3	Y	-0-				-0-
04	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	-0-	1903	3	Y	-0-				-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3	Y	-0-				-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3	Y	-0-				-0-
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3	Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396														
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3	Y	-0-				-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3	Y	-0-				-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3	Y	-0-				-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-				-0-
06	2520 N	177	-0-	-2343	-0-	-0-	177	3	Y	-0-				-0-
07	2356 N	341	-0-	-2015	-0-	-0-	341	3	Y	-0-				-0-
MOODY "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706														
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	157	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	146	3	Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-				-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
02	7420 X	6013	-0-	-1407	-0-	-0-	6012	3	1 9 Y	1	1 1			-0-
03	8215 X	6312	-0-	-1903	-0-	-0-	6311	3	1 9 Y	1	1 1			-0-
04	7950 X	6989	-0-	-961	-0-	-0-	6989	3	Y	-0-				-0-
05	7533 X	7179	-0-	-354	-0-	-0-	7179	3	Y	-0-				-0-
06	7200 X	7070	-0-	-130	-0-	-0-	7070	3	Y	-0-				-0-
*07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	7264	3	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641														
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	6599	3	1 9 Y	1	1 1			-0-
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	6983	3	1 9 Y	1	1 1			-0-
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	-0-	6570	3	Y	-0-				-0-
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	7484	3	Y	-0-				-0-
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	3	Y	-0-				-0-
*07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	-0-	6300	3	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-			-0-
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-			-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-			-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-			-0-
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
*07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
03	713 N	322	-0-	-391	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
02	6104 X	3154	-0-	-2950	-0-	3154	3			Y	-0-			-0-
03	6758 X	3520	-0-	-3238	-0-	3520	3			Y	-0-			-0-
04	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-			-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-			-0-
06	3420 X	3407	-0-	-13	-0-	3407	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-			-0-
NEAL "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385														
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-			-0-
03	3813 X	3418	-0-	-395	-0-	3418	3			Y	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			-0-
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-			-0-
06	3420 X	2976	-0-	-444	-0-	2976	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	1249	-0-	-2285	-0-	1249	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320														
02	3500 X	2946	-0-	-554	-0-	2946	3			Y	-0-			-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-			-0-
04	3750 X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			Y	-0-			-0-
05	3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3489	3			Y	-0-			-0-
06	3750 X	3217	-0-	-533	-0-	3217	3			Y	-0-			-0-
07	3875 X	3250	-0-	-625	-0-	3250	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010													
02	3640 X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3910	3		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3712	-0-	-98	-0-	3712	3		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3865	-0-	-134	-0-	3865	3		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	3560	3		Y	-0-			-0-
07	3999 X	2124	-0-	-1875	-0-	2124	3		Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059													
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288													
02	4032 X	3701	-0-	-331	-0-	3701	3		Y	-0-			124
03	4464 X	3898	-0-	-566	-0-	3898	3		Y	-0-			124
04	4320 X	3975	-0-	-345	-0-	3975	3		Y	-0-			124
05	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124	3		Y	-0-			124
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		Y	-0-			124
07	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3		Y	-0-			124
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073													
02	2800 X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3		Y	-0-			60
03	3503 X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3		Y	-0-			60
04	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3		Y	-0-			60
05	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2711	3		Y	-0-			60
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-			60
07	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	3		Y	-0-			60
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278													
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		Y	-0-			-0-
03	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3		Y	-0-			-0-
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		Y	-0-			-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		Y	-0-			-0-
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3		Y	-0-			-0-
*07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
APC ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	13056	-	13226	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2772 X	2768	-0-	-4	-0-		2768	3				N	-0-			-0-	
03	3162 X	2989	-0-	-173	-0-		2989	3				N	-0-			-0-	
04	3000 X	2162	-0-	-838	-0-		2162	3				N	-0-			-0-	
05	3100 X	657	-0-	-2443	-0-		657	3				N	-0-			-0-	
06	3000 X	1176	-0-	-1824	-0-		1176	3				N	-0-			-0-	
07	3069 X	1547	-0-	-1522	-0-		1547	3				N	-0-			-0-	
PARKER, J & L "E"				WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL	DEPTH	13175	PERF.	12883	-	12956	
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		2821	3				Y	-0-			-0-	
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898	3				Y	-0-			-0-	
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		2258	3				Y	-0-			-0-	
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2466	3				Y	-0-			-0-	
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		2688	3				Y	-0-			-0-	
*07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		2385	3				Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13152	-	13388	
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3493	3				Y	-0-			-0-	
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		3808	3				Y	-0-			-0-	
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3672	3				Y	-0-			-0-	
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		3765	3				Y	-0-			-0-	
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3412	3				Y	-0-			-0-	
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3656	3				Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.	12814	-	13000	
02	5264 X	5117	-0-	-147	-0-		5117	3				Y	-0-			-0-	
03	6169 X	5356	-0-	-813	-0-		5356	3				Y	-0-			-0-	
04	5550 X	5333	-0-	-217	-0-		5333	3				Y	-0-			-0-	
05	5735 X	5152	-0-	-583	-0-		5152	3				Y	-0-			-0-	
06	5550 X	5245	-0-	-305	-0-		5245	3				Y	-0-			-0-	
07	5673 X	5257	-0-	-416	-0-		5257	3				Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12984	-	13090	
02	4508 X	4232	-0-	-276	-0-		4232	3				Y	-0-			-0-	
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		5650	3				Y	-0-			-0-	
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		5615	3				Y	-0-			-0-	
05	5332 X	5295	-0-	-37	-0-		5295	3				Y	-0-			-0-	
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		5229	3				Y	-0-			-0-	
*07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-		5426	3				Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13354	-	13446	
02	2912 X	1984	-0-	-928	-0-		1984	3				Y	-0-			-0-	
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		3675	3				Y	-0-			-0-	
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		3207	3				Y	-0-			-0-	
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		3254	3				Y	-0-			-0-	
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3216	3				Y	-0-			-0-	
07	3224 X	3164	-0-	-60	-0-		3164	3				Y	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	191389	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	13014	-	13181	
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3359	3				Y	-0-			-0-	
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		3717	3				Y	-0-			-0-	
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		3530	3				Y	-0-			-0-	
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		3645	3				Y	-0-			-0-	
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		3378	3				Y	-0-			-0-	
07	3131 X	1652	-0-	-1479	-0-		1652	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 #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	486	-0-	-1110	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
03	3224 X	601	-0-	-2623	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-			-0-
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-			-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
*07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-			48
03	2449 X	2225	-0-	-224	-0-	2225	3			Y	-0-			48
04	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-			48
05	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1765	3			Y	-0-			48
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754	3			Y	-0-			48
07	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			Y	-0-			48
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
02	1596 N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-			-0-
03	1798 X	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
04	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			Y	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
*07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
02	2212 N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
03	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
04	2490 N	2315	-0-	-175	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
05	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
06	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3220	X	3054	-0-		-166		-0-	3054	3				Y	-0-					-0-	
03	3658	X	3430	-0-		-228		-0-	3430	3				Y	-0-					-0-	
04	3420	X	3241	-0-		-179		-0-	3241	3				Y	-0-					-0-	
05	3534	X	3345	-0-		-189		-0-	3345	3				Y	-0-					-0-	
06	3330	X	3165	-0-		-165		-0-	3165	3				Y	-0-					-0-	
07	3441	X	3148	-0-		-293		-0-	3148	3				Y	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132			
02	3120	X	2865	-0-		-255		-0-	2865	3				Y	-0-					-0-	
03	3162	X	3160	-0-		-2		-0-	3160	3				Y	-0-					-0-	
04	3060	X	2960	-0-		-100		-0-	2960	3				Y	-0-					-0-	
05	3162	X	3045	-0-		-117		-0-	3045	3				Y	-0-					-0-	
06	3060	X	2951	-0-		-109		-0-	2951	3				Y	-0-					-0-	
07	3162	X	3028	-0-		-134		-0-	3028	3				Y	-0-					-0-	
BURGHER "G"										WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042			
02	3948	X	3249	-0-		-699		-0-	3249	3				Y	-0-					-0-	
03	4557	X	3982	-0-		-575		-0-	3982	3				Y	-0-					-0-	
04	4072	X	4072	-0-		-0-		-0-	4072	3				Y	-0-					-0-	
05	3813	X	3656	-0-		-157		-0-	3656	3				Y	-0-					-0-	
06	4166	X	4166	-0-		-0-		-0-	4166	3				Y	-0-					-0-	
07	4216	X	4084	-0-		-132		-0-	4084	3				Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072			
02	2100	N	1485	-0-		-615		-0-	1485	3				Y	-0-					-0-	
03	2790	X	2354	-0-		-436		-0-	2354	3				Y	-0-					-0-	
04	2610	N	1692	-0-		-918		-0-	1692	3				Y	-0-					-0-	
05	1643	N	1372	-0-		-271		-0-	1372	3				Y	-0-					-0-	
06	3000	N	4026	-0-		1026		1026	4026	3				Y	-0-					-0-	
*07	2550	N	1524	-0-		-1026		-0-	1524	3				Y	-0-					-0-	
APC ANDERSON										WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221			
02	4687	X	4687	-0-		-0-		-0-	4687	3				N	-0-					-0-	
03	4843	X	4843	-0-		-0-		-0-	4843	3				N	-0-					-0-	
04	4560	X	1454	-0-		-3106		-0-	1454	3				N	-0-					-0-	
05	4712	X	857	-0-		-3855		-0-	857	3				N	-0-					-0-	
06	4560	X	1435	-0-		-3125		-0-	1435	3				N	-0-					-0-	
*07	6253	X	6253	-0-		-0-		-0-	6253	3				N	-0-					-0-	
WILLIFORD "C"										WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400			
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BURGHER "C"										WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219			
02	4072	X	4072	-0-		-0-		-0-	4072	3				Y	-0-					-0-	
03	4591	X	4591	-0-		-0-		-0-	4591	3				Y	-0-					-0-	
04	4219	X	4219	-0-		-0-		-0-	4219	3				Y	-0-					-0-	
05	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-	4044	3				Y	-0-					-0-	
06	3796	X	3796	-0-		-0-		-0-	3796	3				Y	-0-					-0-	
*07	3790	X	3790	-0-		-0-		-0-	3790	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 #:	23	RRCID ->	194267	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13226 - 13382	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3095 X	2862	-0-	-233	-0-		2862	3		Y	-0-				-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3189	3		Y	-0-				-0-
04	2880 X	2859	-0-	-21	-0-		2859	3		Y	-0-				-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		3022	3		Y	-0-				-0-
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		2967	3		Y	-0-				-0-
*07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3004	3		Y	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #:	11	RRCID ->	194271	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	12942 - 13091	
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		5271	3		Y	-0-				-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		4358	3		Y	-0-				-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		4186	3		Y	-0-				-0-
05	3689 X	3616	-0-	-73	-0-		3616	3		Y	-0-				-0-
06	3570 X	3434	-0-	-136	-0-		3434	3		Y	-0-				-0-
07	3689 X	3388	-0-	-301	-0-		3388	3		Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	11	RRCID ->	194296	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL	DEPTH	13625	PERF.	13219 - 13426	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	195848	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.	12812 - 12933	
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-		3952	3		Y	-0-				-0-
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-		4175	3		Y	-0-				-0-
04	4230 X	3750	-0-	-480	-0-		3750	3		Y	-0-				-0-
05	4371 X	3640	-0-	-731	-0-		3640	3		Y	-0-				-0-
06	4230 X	4071	-0-	-159	-0-		4071	3		Y	-0-				-0-
07	4371 X	4043	-0-	-328	-0-		4043	3		Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:	18	RRCID ->	195849	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	12884 - 13180	
02	4760 X	4594	-0-	-166	-0-		4594	3		Y	-0-				-0-
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-		4835	3		Y	-0-				-0-
04	5010 X	4746	-0-	-264	-0-		4746	3		Y	-0-				-0-
05	5177 X	4809	-0-	-368	-0-		4809	3		Y	-0-				-0-
06	5010 X	4958	-0-	-52	-0-		4958	3		Y	-0-				-0-
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-		4760	3		Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:	20	RRCID ->	195850	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	12600 - 13171	
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	3		Y	-0-				-0-
03	2573 X	2404	-0-	-169	-0-		2404	3		Y	-0-				-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344	3		Y	-0-				-0-
05	2418 N	2357	-0-	-61	-0-		2357	3		Y	-0-				-0-
06	2340 N	2293	-0-	-47	-0-		2293	3		Y	-0-				-0-
07	2418 N	2216	-0-	-202	-0-		2216	3		Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	13	RRCID ->	195851	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.	13208 - 13334	
02	2716 X	1137	-0-	-1579	-0-		1137	3		Y	-0-				-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-		6951	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-		10238	3		Y	-0-				-0-
05	3100 N	7078	-0-	-3978	-0-	3978	7078	3		Y	-0-				-0-
06	9599 X	5621	-0-	-3978	-0-		5621	3		Y	-0-				-0-
*07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		5049	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 #:		12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

APC ANDERSON				WELL #:		5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BURGHER "C"				WELL #:		19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089						
02	1260 N	864	-0-		-396		-0-	864	3				Y	-0-					-0-	
03	1519 N	939	-0-		-580		-0-	939	3				Y	-0-					-0-	
04	1110 N	949	-0-		-161		-0-	949	3				Y	-0-					-0-	
05	961 N	925	-0-		-36		-0-	925	3				Y	-0-					-0-	
06	900 N	850	-0-		-50		-0-	850	3				Y	-0-					-0-	
*07	1222 N	1222	-0-		-0-		-0-	1222	3				Y	-0-					-0-	

PARKER, J & L "E"				WELL #:		3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911						
02	3464 X	3464	-0-		-0-		-0-	3464	3				Y	-0-					-0-	
03	3497 X	3497	-0-		-0-		-0-	3497	3				Y	-0-					-0-	
04	3108 X	3108	-0-		-0-		-0-	3108	3				Y	-0-					-0-	
05	3217 X	3217	-0-		-0-		-0-	3217	3				Y	-0-					-0-	
06	3269 X	3269	-0-		-0-		-0-	3269	3				Y	-0-					-0-	
*07	2965 X	2965	-0-		-0-		-0-	2965	3				Y	-0-					-0-	

KNOWLES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592						
02	7336 X	6856	-0-		-480		-0-	6855	3	1	9	N	1		1	1			-0-	
03	8463 X	6978	-0-		-1485		-0-	6977	3	1	9	N	1		1	1			-0-	
04	7620 X	5034	-0-		-2586		-0-	5034	3			N		-0-					-0-	
05	7874 X	6339	-0-		-1535		-0-	6339	3			N		-0-					-0-	
06	7620 X	4991	-0-		-2629		-0-	4991	3			N		-0-					-0-	
07	7595 X	4728	-0-		-2867		-0-	4728	3			N		-0-					-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023						
02	2408 N	2289	-0-		-119		-0-	2289	3				Y	-0-					-0-	
03	2852 X	2543	-0-		-309		-0-	2543	3				Y	-0-					-0-	
04	2430 N	2272	-0-		-158		-0-	2272	3				Y	-0-					-0-	
05	2542 N	2505	-0-		-37		-0-	2505	3				Y	-0-					-0-	
06	2460 N	2362	-0-		-98		-0-	2362	3				Y	-0-					-0-	
07	2356 N	2224	-0-		-132		-0-	2224	3				Y	-0-					-0-	

BURGHER "E"				WELL #:		13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933						
02	1156 N	1156	-0-		-0-		-0-	1156	3				Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1150	-0-		-183		-0-	1150	3				Y	-0-					-0-	
04	1260 N	971	-0-		-289		-0-	971	3				Y	-0-					-0-	
05	1392 N	1392	-0-		-0-		-0-	1392	3				Y	-0-					-0-	
06	1188 N	1188	-0-		-0-		-0-	1188	3				Y	-0-					-0-	
07	992 N	934	-0-		-58		-0-	934	3				Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
BONNER, HUNTER "A"																		
WELL #: 2														RRCID -> 196248	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 13260	PERF.12950 - 13074	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	3						Y	-0-			-0-	
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3						Y	-0-			-0-	
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3						Y	-0-			-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3						Y	-0-			-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3						Y	-0-			-0-	
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3						Y	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 10	RRCID -> 196257	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12864 - 13001
02	2156 N	1999	-0-	-157	-0-	1999	3						Y	-0-			-0-	
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3						Y	-0-			-0-	
04	2370 N	1846	-0-	-524	-0-	1846	3						Y	-0-			-0-	
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3						Y	-0-			-0-	
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3						Y	-0-			-0-	
*07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3						Y	-0-			-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 14	RRCID -> 196292	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13050 - 13164
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3						Y	-0-			-0-	
03	2759 X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3						Y	-0-			-0-	
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3						Y	-0-			-0-	
05	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2648	3						Y	-0-			-0-	
06	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3						Y	-0-			-0-	
*07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3						Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 8	RRCID -> 196311	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12850 - 12980
02	4732 X	23	-0-	-4709	-0-	23	3						Y	-0-			-0-	
03	7812 X	7594	-0-	-218	-0-	7593	3		1 9				Y	-0-	1 1		-0-	
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3						Y	-0-			-0-	
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3						Y	-0-			-0-	
06	7350 X	4956	-0-	-2394	-0-	4956	3						Y	-0-			-0-	
07	7595 X	4836	-0-	-2759	-0-	4836	3						Y	-0-			-0-	
PARKER, J & L "E"														WELL #: 5	RRCID -> 196312	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 13020	PERF.12663 - 12799
02	1764 X	1508	-0-	-256	-0-	1508	3						Y	-0-			-0-	
03	1953 X	1139	-0-	-814	-0-	1139	3						Y	-0-			-0-	
04	1890 X	816	-0-	-1074	-0-	816	3						Y	-0-			-0-	
05	1953 X	542	-0-	-1411	-0-	542	3						Y	-0-			-0-	
06	1110 N	730	-0-	-380	-0-	730	3						Y	-0-			-0-	
07	837 N	526	-0-	-311	-0-	526	3						Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 6	RRCID -> 196314	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12928 - 13034
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 9	RRCID -> 196468	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13058 - 13144
02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3						Y	-0-			-0-	
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3						Y	-0-			-0-	
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3						Y	-0-			-0-	
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3						Y	-0-			-0-	
06	3150 X	2980	-0-	-170	-0-	2980	3						Y	-0-			-0-	
*07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	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 #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3				Y	-0-	-0-
03	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1885	3				Y	-0-	-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3				Y	-0-	-0-
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3				Y	-0-	-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3				Y	-0-	-0-
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	3				Y	-0-	-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	3439	3				Y	-0-	-0-
03	6014	X	4631	-0-	-1383	-0-	4631	3				Y	-0-	-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3				Y	-0-	-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3				Y	-0-	-0-
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3				Y	-0-	-0-
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3				Y	-0-	-0-
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3				Y	-0-	-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3				Y	-0-	-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3				Y	-0-	-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3				Y	-0-	-0-
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3				Y	-0-	-0-
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3				Y	-0-	-0-
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	3				Y	-0-	-0-
03	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1810	3				Y	-0-	-0-
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3				Y	-0-	-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3				Y	-0-	-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3				Y	-0-	-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3				Y	-0-	-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3				N	-0-	-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	3				N	-0-	-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3				N	-0-	-0-
05	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4086	3				N	-0-	-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	3				N	-0-	-0-
07	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3				N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
IVY, BETTY JEAN "A"																	
WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					58	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7540	3	1	9	Y	-1		1	1		58	
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					58	
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					58	
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					58	
*07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-					58	

BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035			
02	3192 X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-	
03	3658 X	2	-0-	-3656	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-	
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-	
*07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "E"														WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986			
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-	
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "E"														WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181			
02	4004 X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-	
03	4433 X	1077	-0-	-3356	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-	
04	4170 X	1429	-0-	-2741	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-	
05	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-	
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-	
*07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "G"														WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152			
02	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17	
03	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435	3			Y	-0-					17	
04	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					17	
05	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			Y	-0-					17	
06	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	4404	3			Y	-0-					17	
07	4681 X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			Y	-0-					17	

BURGHER "A"														WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458			
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-	
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-	
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-	
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-	
06	3000 N	5349	-0-	2349	2349	5349	3			Y	-0-					-0-	
*07	7030 X	4681	-0-	-2349	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "C"														WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255			
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-	
03	10633 X	5296	-0-	-5337	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-	
04	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-	
05	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882	3			Y	-0-					-0-	
06	5280 X	4836	-0-	-444	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-	
07	5332 X	4338	-0-	-994	-0-	4338	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		WELL #:		14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3080 X	2586	-0-	-494	-0-	2586	3			Y	-0-				18
03	3410 X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	3			Y	-0-				18
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-				18
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-				18
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			Y	-0-				18
*07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-				18
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371			
02	4424 X	4332	-0-	-92	-0-	4332	3			Y	-0-				15
03	5053 X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			Y	-0-				15
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-				15
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-				15
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-				15
07	5053 X	5003	-0-	-50	-0-	5003	3			Y	-0-				15
BURGHER "C"		WELL #:		22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233			
02	3388 X	3000	-0-	-388	-0-	3000	3			Y	-0-				-0-
03	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			Y	-0-				-0-
04	3600 X	2795	-0-	-805	-0-	2795	3			Y	-0-				-0-
05	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815	3			Y	-0-				-0-
06	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481	3			Y	-0-				-0-
07	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012			
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-				67
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-				67
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-				67
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-				67
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-				67
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-				67
APC CLARIDGE "A"		WELL #:		6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142			
02	4340 X	4013	-0-	-327	-0-	4013	3			Y	-0-				23
03	4805 X	4642	-0-	-163	-0-	4642	3			Y	-0-				23
04	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	3			Y	-0-				23
05	4433 X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	3			Y	-0-				23
06	4500 X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	3			Y	-0-				23
07	4650 X	3364	-0-	-1286	-0-	3364	3			Y	-0-				23
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960			
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-				-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-				-0-
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-				-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-				-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-				-0-
*07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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 #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2694	-0-	-134	-0-	2694	3			Y	-0-			-0-
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	2918	3			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2839	-0-	-191	-0-	2839	3			Y	-0-			-0-
05	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-			-0-
07	2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2889	3			Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-			-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-			-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-			-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-			-0-
*07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
02	3500 X	3177	-0-	-323	-0-	3177	3			Y	-0-			-0-
03	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	3537	3			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	3			Y	-0-			-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	3470	-0-	-64	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
02	8904 X	6728	-0-	-2176	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	9889 X	6695	-0-	-3194	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	9540 X	8796	-0-	-744	-0-	8796	3			N	-0-			-0-
05	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-			-0-
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-			-0-
07	9083 X	7880	-0-	-1203	-0-	7880	3			N	-0-			-0-
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
02	5488 X	5339	-0-	-149	-0-	5339	3			Y	-0-			-0-
03	6076 X	995	-0-	-5081	-0-	995	3			Y	-0-			-0-
04	5640 X	609	-0-	-5031	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
05	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-			-0-
06	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			Y	-0-			-0-
*07	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	12653	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
02	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
03	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	6390 X	6261	-0-	-129	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
05	6634 X	6376	-0-	-258	-0-	6376	3			N	-0-			-0-
06	6420 X	6309	-0-	-111	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
07	6634 X	6471	-0-	-163	-0-	6471	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
OLAJUWON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	3780 X	3712	-0-	-68	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-			-0-
04	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
05	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
06	3990 X	3925	-0-	-65	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
07	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-			-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-			-0-
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-			-0-
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-			-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-			-0-
*07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185														
02	3080 X	2808	-0-	-272	-0-	2808	3			Y	-0-			-0-
03	3937 X	2561	-0-	-1376	-0-	2561	3			Y	-0-			-0-
04	3300 X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			Y	-0-			-0-
05	3224 X	2195	-0-	-1029	-0-	2195	3			Y	-0-			-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-			-0-
*07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356														
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			Y	-0-			-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6234	3	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-			-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-			-0-
06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-			-0-
*07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-			-0-
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100														
02	4984 X	4152	-0-	-832	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
03	5518 X	4505	-0-	-1013	-0-	4505	3			N	-0-			-0-
04	4470 X	4233	-0-	-237	-0-	4233	3			N	-0-			-0-
05	4619 X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
06	4440 X	3944	-0-	-496	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
07	4588 X	4046	-0-	-542	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049														
02	1456 X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-			60
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			60
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			60
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-			60
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-			60
*07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-			60

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 16														
RRCID -> 203328														
COMPL. DATE 06/06/2004														
TOTAL DEPTH 13368													PERF.13000 - 13132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	9568 X	4146	-0-	-5422	-0-	4146	3			Y	-0-		62	
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-		62	
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-		62	
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-		62	
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-		62	
*07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-		62	
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 13														
RRCID -> 203874														
COMPL. DATE 03/28/2004														
TOTAL DEPTH 13307													PERF.12910 - 13134	
02	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-		-0-	
03	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			Y	-0-		-0-	
04	3570 X	1448	-0-	-2122	-0-	1448	3			Y	-0-		-0-	
05	3689 X	653	-0-	-3036	-0-	653	3			Y	-0-		-0-	
06	3300 X	550	-0-	-2750	-0-	550	3			Y	-0-		-0-	
07	3410 X	742	-0-	-2668	-0-	742	3			Y	-0-		-0-	
DYNEGY "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 203896														
COMPL. DATE 11/26/2003														
TOTAL DEPTH 16875													PERF.15016 - 16868	
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-		-0-	
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-		-0-	
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-		-0-	
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-		-0-	
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-		-0-	
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-		-0-	
BURGHER "A"														
WELL #: 18														
RRCID -> 203988														
COMPL. DATE 07/20/2004														
TOTAL DEPTH 13686													PERF.13300 - 13310	
02	2352 N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			Y	-0-		-0-	
03	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			Y	-0-		-0-	
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-		-0-	
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-		-0-	
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-		-0-	
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-		-0-	
KNOWLES "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 204541														
COMPL. DATE 05/26/2004														
TOTAL DEPTH 17025													PERF.15062 - 16774	
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-		-0-	
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-		-0-	
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-		-0-	
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-		-0-	
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-		-0-	
*07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-		-0-	
BURGHER "A"														
WELL #: 17														
RRCID -> 204551														
COMPL. DATE 07/27/2004														
TOTAL DEPTH 13683													PERF.13046 - 13476	
02	1484 N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-		-0-	
03	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			Y	-0-		-0-	
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-		-0-	
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-		-0-	
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-		-0-	
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-		-0-	
EVANS "A"														
WELL #: 13														
RRCID -> 204926														
COMPL. DATE 07/13/2004														
TOTAL DEPTH 13542													PERF.13292 - 13297	
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-		-0-	
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-		-0-	
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-		-0-	
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-		-0-	
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-		-0-	
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
REED "C"										WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	1064 X	724	-0-	-340	-0-		724	3		N	-0-				-0-				
03	2077 X	772	-0-	-1305	-0-		772	3		N	-0-				-0-				
04	1080 X	772	-0-	-308	-0-		772	3		N	-0-				-0-				
05	1054 X	705	-0-	-349	-0-		705	3		N	-0-				-0-				
06	900 X	775	-0-	-125	-0-		775	3		N	-0-				-0-				
07	806 X	757	-0-	-49	-0-		757	3		N	-0-				-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000	
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-		4662	3		Y	-0-				-0-				
03	5177 X	5026	-0-	-151	-0-		5026	3		Y	-0-				-0-				
04	5010 X	4807	-0-	-203	-0-		4807	3		Y	-0-				-0-				
05	5177 X	5069	-0-	-108	-0-		5069	3		Y	-0-				-0-				
06	5010 X	4872	-0-	-138	-0-		4872	3		Y	-0-				-0-				
07	5177 X	5013	-0-	-164	-0-		5013	3		Y	-0-				-0-				
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873	3		Y	-0-				-0-				
03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-		3051	3		Y	-0-				-0-				
04	3060 X	2731	-0-	-329	-0-		2731	3		Y	-0-				-0-				
05	3162 X	2400	-0-	-762	-0-		2400	3		Y	-0-				-0-				
06	3060 X	2755	-0-	-305	-0-		2755	3		Y	-0-				-0-				
07	3162 X	2967	-0-	-195	-0-		2967	3		Y	-0-				-0-				
EVANS "A"										WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3		Y	-0-				-0-				
03	1426 N	1421	-0-	-5	-0-		1421	3		Y	-0-				-0-				
04	1350 N	1268	-0-	-82	-0-		1268	3		Y	-0-				-0-				
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-		1388	3		Y	-0-				-0-				
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3		Y	-0-				-0-				
07	1302 N	392	-0-	-910	-0-		392	3		Y	-0-				-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955	
02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		5741	3		Y	-0-				-0-				
03	5580 X	5257	-0-	-323	-0-		5257	3		Y	-0-				-0-				
04	5400 X	4854	-0-	-546	-0-		4854	3		Y	-0-				-0-				
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-		5955	3		Y	-0-				-0-				
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		5664	3		Y	-0-				-0-				
07	5580 X	5478	-0-	-102	-0-		5478	3		Y	-0-				-0-				
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310	
02	3360 X	3265	-0-	-95	-0-		3265	3		Y	-0-				-0-				
03	3720 X	3643	-0-	-77	-0-		3643	3		Y	-0-				-0-				
04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-		3482	3		Y	-0-				-0-				
05	3720 X	3568	-0-	-152	-0-		3568	3		Y	-0-				-0-				
06	3600 X	3536	-0-	-64	-0-		3536	3		Y	-0-				-0-				
07	3658 X	3644	-0-	-14	-0-		3644	3		Y	-0-				-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13400 - 13410				
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4581	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4226	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13034 - 13282				
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					24
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					24
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					24
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					24
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892				
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	13290 - 13376				
02	3332	X	2723	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2689	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.	12918 - 13080				
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	13170 - 13254				
02	6636	X	6585	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	6584	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	7347	X	6455	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7110	X	6347	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7413	3			Y	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
*07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP EVANS "A"										//CONT.// //CONT.//		25978 300 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13228 - 13386			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		3544	3				Y	-0-						-0-			
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		3935	3				Y	-0-						-0-			
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-		3610	3				Y	-0-						-0-			
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	3				Y	-0-						-0-			
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-		3815	3				Y	-0-						-0-			
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-		3933	3				Y	-0-						-0-			
WILLIFORD "C"										WELL #:		3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346			
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	3				N	-0-						-0-			
03	248	N	204	-0-	-44	-0-		204	3				N	-0-						-0-			
04	450	N	246	-0-	-204	-0-		246	3				N	-0-						-0-			
05	496	N	279	-0-	-217	-0-		279	3				N	-0-						-0-			
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	3				N	-0-						-0-			
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	3				N	-0-						-0-			
BURGHER "A"										WELL #:		16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369			
02	4172	X	883	-0-	-3289	-0-		883	3				Y	-0-						-0-			
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-		-0-	3				Y	-0-						-0-			
04	4290	X	2	-0-	-4288	-0-		2	3				Y	-0-						-0-			
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-		-0-	3				Y	-0-						-0-			
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-		5712	3				Y	-0-						-0-			
*07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-		6743	3				Y	-0-						-0-			
APC ANDERSON										WELL #:		7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666			
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-		6807	3	1	9		N	1		1	1			-0-			
03	6510	X	6017	-0-	-493	-0-		6017	3				N	-0-						-0-			
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-		7758	3				N	-0-						-0-			
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-		8231	3				N	-0-						-0-			
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-		7311	3				N	-0-						-0-			
*07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-		7248	3				N	-0-						-0-			
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326			
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	3				Y	-0-						13			
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-		2261	3				Y	-0-						13			
04	2100	N	1897	-0-	-203	-0-		1897	3				Y	-0-						13			
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-		2133	3				Y	-0-						13			
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-		2147	3				Y	-0-						13			
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	3				Y	-0-						13			
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #:		15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958			
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-		2980	3				Y	-0-						-0-			
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-		3315	3				Y	-0-						-0-			
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-		3254	3				Y	-0-						-0-			
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-		2944	3				Y	-0-						-0-			
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		3387	3				Y	-0-						-0-			
07	3286	X	3175	-0-	-111	-0-		3175	3				Y	-0-						-0-			
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391			
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-		2241	3				Y	-0-						-0-			
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3				Y	-0-						-0-			
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		2666	3				Y	-0-						-0-			
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-		2742	3				Y	-0-						-0-			
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		2424	3				Y	-0-						-0-			
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-		2177	3				Y	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP PICKENS "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 495445 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	212912	COMPL.	DATE 04/02/2004	TOTAL	DEPTH	17267	PERF.15346	- 17040					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7628	3	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-	
03	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	7850	3	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-	
04	7590	X	6613	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-			-0-	-0-	
05	8029	X	428	-0-	-7601	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-	-0-	
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8704	3			N	-0-			-0-	-0-	
*07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-			-0-	-0-	
WILLIFORD "A"					WELL #:	6H	RRCID ->	213582	COMPL.	DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13509	- 14931				
02	7336	X	6713	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	6712	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
03	8122	X	7592	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	7591	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
04	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	7704	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	7860	X	7490	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-			-0-	-0-	
*07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-			-0-	-0-	
BURGHER "D"					WELL #:	25	RRCID ->	213643	COMPL.	DATE 05/25/2005	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.13144	- 13570				
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-			-0-	-0-	
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-			-0-	-0-	
APC CLARIDGE "A"					WELL #:	10	RRCID ->	215778	COMPL.	DATE 03/09/2005	TOTAL	DEPTH	13556	PERF.12830	- 13307				
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-	-0-	
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-	-0-	
J & L PARKER "E"					WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL.	DATE 02/24/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12792	- 12938				
02	2240	X	1891	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	3100	N	6368	-0-	3268	-0-	-0-	-0-	6368	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	3000	N	4508	-0-	1508	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-			-0-	-0-	
*07	3100	N	4056	-0-	956	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-			-0-	-0-	
PHILLIP IVY "A"					WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL.	DATE 04/20/2005	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.13242	- 13900				
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-			15	15	
03	1922	X	1857	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-			15	15	
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-			15	15	
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-			15	15	
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-			15	15	
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-			15	15	
BURGHER "C"					WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL.	DATE 07/31/2005	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.13040	- 13288				
02	4732	X	4659	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-			-0-	-0-	
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-			-0-	-0-	
04	4800	X	4195	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-			-0-	-0-	
05	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-			-0-	-0-	
06	4980	X	3364	-0-	-1616	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-			-0-	-0-	
*07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-			-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
STOREY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	9455 X	7767	-0-	-1688	-0-	7766	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	7590 X	7572	-0-	-18	-0-	7572	3			N	-0-			-0-
05	7843 X	7777	-0-	-66	-0-	7777	3			N	-0-			-0-
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-			-0-
*07	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
02	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9092	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-			-0-
05	7657 X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3			N	-0-			-0-
06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-			-0-
*07	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-			-0-
03	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-			-0-
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-			-0-
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	20	1	7464	3	N	-0-			-0-
06	8700 X	3231	-0-	-5469	-0-	24	1	3207	3	N	-0-			-0-
*07	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	29	1	10743	3	N	-0-			-0-
HEGWARD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
02	4732 X	4257	-0-	-475	-0-	4257	3			N	-0-			-0-
03	5239 X	4239	-0-	-1000	-0-	4239	3			N	-0-			-0-
04	5070 X	4178	-0-	-892	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
05	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	4369	3			N	-0-			-0-
06	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	4159	3			N	-0-			-0-
07	4712 X	4403	-0-	-309	-0-	4403	3			N	-0-			-0-
JONES, ABE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A														
02	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	13779	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13426	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13745	3	1	9	N	1	1	1	-0-
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526														
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-			-0-
05	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-			-0-
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-			-0-
07	8866 X	6579	-0-	-2287	-0-	6579	3			N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060														
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-			-0-
03	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-			-0-
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-			-0-
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			Y	-0-			-0-
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			Y	-0-			-0-
07	4061 X	3766	-0-	-295	-0-	3766	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HOLLOWAY "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-				-0-
03	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
APC ANDERSON															
WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
REED "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713															
02	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8693	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	9455 X	9255	-0-	-200	-0-	9254	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-				-0-
05	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-				-0-
06	9150 X	8751	-0-	-399	-0-	8751	3			N	-0-				-0-
07	9455 X	8981	-0-	-474	-0-	8981	3			N	-0-				-0-
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014															
02	896 N	516	-0-	-380	-0-	516	3			N	-0-				-0-
03	992 N	410	-0-	-582	-0-	410	3			N	-0-				-0-
04	750 N	284	-0-	-466	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	3			N	-0-				-0-
06	390 N	156	-0-	-234	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-				-0-
HEGWARD "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
02	5656 X	2462	-0-	-3194	-0-	2462	3			N	-0-				-0-
03	6262 X	2827	-0-	-3435	-0-	2827	3			N	-0-				-0-
04	6060 X	3817	-0-	-2243	-0-	3817	3			N	-0-				-0-
05	6262 X	2451	-0-	-3811	-0-	2451	3			N	-0-				-0-
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-				-0-
07	3937 X	2497	-0-	-1440	-0-	2497	3			N	-0-				-0-
STOREY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
02	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8000	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8559	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-				-0-
05	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-				-0-
06	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-				-0-
*07	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-				-0-
PARKER, LOUETTA "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-				-0-
03	3162 X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			N	-0-				-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-				-0-
05	3162 X	659	-0-	-2503	-0-	659	3			N	-0-				-0-
06	3060 X	463	-0-	-2597	-0-	463	3			N	-0-				-0-
07	3162 X	483	-0-	-2679	-0-	483	3			N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP REED "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	234312	COMPL.	DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.	16040 - 16163						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-		-0-			4412 3			N	-0-					-0-	
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-		-0-			3666 3			N	-0-					-0-	
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-		-0-			3300 3			N	-0-					-0-	
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-		-0-			4136 3			N	-0-					-0-	
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-		-0-			3946 3			N	-0-					-0-	
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-		-0-			3967 3			N	-0-					-0-	

REED "C"					WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL.	DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	15621	PERF.	14890 - 15233					
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-		-0-			311 3			N	-0-					-0-	
03	3100	N	9249	-0-	6149	6149		-0-			9248 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
04	3000	N	16813	-0-	13813	19962		-0-			16812 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
05	3100	N	12648	-0-	9548	29510		-0-			12647 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
06	38406	X	8896	-0-	-29510	-0-		-0-			8896 3			N	-0-					-0-	
*07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-		-0-			5852 3			N	-0-					-0-	

CUNNINGHAM "A"					WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL.	DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14650 - 15186					
02	8820	X	8537	-0-	-283	-0-		-0-			8536 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
03	10292	X	9333	-0-	-959	-0-		-0-			9332 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
04	9390	X	8552	-0-	-838	-0-		-0-			8552 3			N	-0-					-0-	
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-		-0-			9652 3			N	-0-					-0-	
06	9180	X	6171	-0-	-3009	-0-		-0-			6171 3			N	-0-					-0-	
07	9455	X	7290	-0-	-2165	-0-		-0-			7290 3			N	-0-					-0-	

STOREY "A"					WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL.	DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	14816 - 15090					
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-		-0-			8720 3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-		-0-			9907 3	2	9	N	2	1	1	1	1	-0-	
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-		-0-			9581 3			N	-0-					-0-	
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-		-0-			9533 3			N	-0-					-0-	
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-		-0-			9023 3			N	-0-					-0-	
*07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-		-0-			10098 3			N	-0-					-0-	

JONES, ABE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL.	DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	15531	PERF.	14766 - 14976					
02	4984	X	79	-0-	-4905	-0-		-0-			79 3			N	-0-					-0-	
03	5518	X	53	-0-	-5465	-0-		-0-			53 3			N	-0-					-0-	
04	5340	X	7	-0-	-5333	-0-		-0-			7 3			N	-0-					-0-	
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-		-0-			7784 3			N	-0-					-0-	
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-		-0-			9487 3			N	-0-					-0-	
*07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-		-0-			8432 3			N	-0-					-0-	

OLAJUWON "A"					WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL.	DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	14888 - 15360					
02	2184	X	579	-0-	-1605	-0-		-0-			579 3			N	-0-					-0-	
03	2418	X	696	-0-	-1722	-0-		-0-			696 3			N	-0-					-0-	
04	2340	X	382	-0-	-1958	-0-		-0-			382 3			N	-0-					-0-	
05	837	X	289	-0-	-548	-0-		-0-			289 3			N	-0-					-0-	
06	660	X	260	-0-	-400	-0-		-0-			260 3			N	-0-					-0-	
07	682	X	314	-0-	-368	-0-		-0-			314 3			N	-0-					-0-	

CUNNINGHAM "A"					WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL.	DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011 - 14958					
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-		-0-			797 3			N	-0-					-0-	
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-		-0-			2664 3			N	-0-					-0-	
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		-0-			2843 3			N	-0-					-0-	
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		-0-			1118 3			N	-0-					-0-	
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		-0-			2154 3			N	-0-					-0-	
*07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-		-0-			2383 3			N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445																
DYNEGY "C"		WELL #:		2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7909	3		1	9	N	1		1	1		-0-	
03	9486 X	8657	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	8656	3		1	9	N	1		1	1		-0-	
04	8400 X	8214	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	8214	3				N	-0-					-0-	
05	8773 X	8504	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	8504	3				N	-0-					-0-	
06	8490 X	8450	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	8450	3				N	-0-					-0-	
07	8773 X	8538	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	8538	3				N	-0-					-0-	

KNOWLES "A"					WELL #:		5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478					
02	7084 X	6695	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	6694	3		1	9	N	1		1	1		-0-	
03	8246 X	7048	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	7047	3		1	9	N	1		1	1		-0-	
04	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	7494	3				N	-0-					-0-	
05	7812 X	7545	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	7545	3				N	-0-					-0-	
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7329	3				N	-0-					-0-	
*07	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7768	3				N	-0-					-0-	

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656					
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	4991 X	195	-0-	-4796	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-					-0-	
04	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15638	3		1	9	N	1		1	1		-0-	
05	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10030	3				N	-0-					-0-	
06	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8051	3				N	-0-					-0-	
*07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7092	3				N	-0-					-0-	

STOREY "A"					WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURGHER "D"					WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838					
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	3				Y	-0-					-0-	
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4808	3				Y	-0-					-0-	
04	3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	-0-	-0-	2151	3				Y	-0-					-0-	
05	3813 X	2331	-0-	-1482	-0-	-0-	-0-	2331	3				Y	-0-					-0-	
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	3				Y	-0-					-0-	
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3785	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					
02	2408 N	1789	-0-	-619	-0-	-0-	-0-	1789	2				N	-0-					-0-	
03	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	1989	2				N	-0-					-0-	
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2				N	-0-					-0-	
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2				N	-0-					-0-	
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2				N	-0-					-0-	
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2				N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	-	13502						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459		2			N	-0-						-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524		2			N	-0-						-0-
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	-0-	1463		2			N	-0-						-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	-0-	1507		2			N	-0-						-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	-0-	1335		2			N	-0-						-0-
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	-0-	1334		2			N	-0-						-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	-	13190						
02	1148	N	824	-0-	-324	-0-	-0-	824		2			N	-0-						-0-
03	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	-0-	1069		2			N	-0-						-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	1113		2			N	-0-						-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062		2			N	-0-						-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	-0-	815		2			N	-0-						-0-
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	-0-	860		2			N	-0-						-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	-	13122						
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	-0-	1768		2			N	-0-						-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	-0-	1903		2			N	-0-						-0-
04	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	-0-	1085		2			N	-0-						-0-
05	1953	N	1220	-0-	-733	-0-	-0-	1220		2			N	-0-						-0-
06	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	-0-	1341		2			N	-0-						-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743		2			N	-0-						-0-
WEAVER				WELL #:	2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	-	13458						
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414		2			N	-0-						-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492		2			N	-0-						-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426		2			N	-0-						-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477		2			N	-0-						-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479		2			N	-0-						-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481		2			N	-0-						-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12758	-	13183						
02	1484	N	429	-0-	-1055	-0-	-0-	429		2			N	-0-						-0-
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	-0-	462		2			N	-0-						-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450		2			N	-0-						-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412		2			N	-0-						-0-
06	3000	N	3308	-0-	308	-0-	308	3308		2			N	-0-						-0-
*07	1454	N	1146	-0-	-308	-0-	-0-	1146		2			N	-0-						-0-
DUBOIS (BARNETT)					26254 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JOHNSON								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861															
MILES				WELL #:	1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL	DEPTH 6790	PERF. 6418	-	6610						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL				27591 200 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT						
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19343	2	14	9	N	13					132
03	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18557	2	2	9	N	2					134
04	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					134
05	15872 X	9416	-0-	-0-	-6456	9416	2			N	-0-					134
06	15360 X	12966	-0-	-0-	-2394	12919	2	47	9	N	43					177
07	15872 X	12603	-0-	-0-	-3269	12581	2	22	9	N	20					197

REZNICEK				WELL #:	1	RRCID -> 284881	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11580	- 11618						
02	88268 X	88268	-0-	-0-	-0-	88077	2	191	9	N	174	177	1			309
03	96014 X	96014	-0-	-0-	-0-	95819	2	195	9	N	177	361	1			125
04	90585 X	90585	-0-	-0-	-0-	90366	2	219	9	N	199	177	1			147
05	57651 X	57651	-0-	-0-	-0-	57528	2	123	9	N	112					259
06	75614 X	75614	-0-	-0-	-0-	75451	2	163	9	N	148	178	1			229
*07	89695 X	89695	-0-	-0-	-0-	89540	2	155	9	N	141	166	1			204

HUMPHRIES				WELL #:	1	RRCID -> 285938	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11645	- 11680						
02	55087 X	55087	-0-	-0-	-0-	54970	2	117	9	N	106	175	1			175
03	67282 X	67282	-0-	-0-	-0-	67136	2	146	9	N	133	178	1			130
04	63740 X	63740	-0-	-0-	-0-	63555	2	185	9	N	168	183	1			115
05	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	39033	2	98	9	N	89					204
06	40891 X	40891	-0-	-0-	-0-	40799	2	92	9	N	84	178	1			110
*07	54639 X	54639	-0-	-0-	-0-	54527	2	112	9	N	102					212

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.				834365 WELL #:	1	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834	- 12900						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11363	- 11550						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				27594 500 237752 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.//		237752													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171		PERF.12774 - 12886					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12590 - 12798					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12784 - 12818					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12606 - 12845					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ADAIR, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4404 - 4828					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12642 - 12731					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																		
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794																		
02	0 N		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON																		
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																		
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
BASA RESOURCES, INC. 053974																		
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898																		
02	4396	X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1				172
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1				102
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95						197
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	95	185	1				107
							105	9										
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4215	2	N	88						195
							97	9										
07	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4358	2	110	9	N	100	188	1				107
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953																		
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1				20
							84	9										
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74						94
							81	9										
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1				47
							69	9										
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	345	1	2579	2	N	65						112
							72	9										
06	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	293	1	2101	2	N	28						140
							31	9										
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	355	1	2942	2	N	103	186	1				57
							113	9										

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)			//CONT.// 27868 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368																		
JACKSON, RON			WELL #: 1			RRCID -> 129516			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBINSON-TERRY																					
		WELL #: 1			RRCID -> 131703			COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780										
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19								87	
							21	9													
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	193	1	891	2	N	12								99	
							13	9													
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	767	2	N	12	84	1						27	
							13	9													
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	2	N	-0-								27	
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	93	1	250	2	N	-0-								27	
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	96	1	230	2	N	-0-								27	
ALBRECHT, MAUDE ESTATE																					
		WELL #: 3			RRCID -> 132791			COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958										
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-								76	
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-								76	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-								76	
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-								76	
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	1			N	-0-								76	
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-								76	
ROBINSON-TERRY																					
		WELL #: 2			RRCID -> 135614			COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633										
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1						57	
							174	9													
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	697	1	5360	2	N	176	181	1						52	
							194	9													
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	161	104	1						109	
							177	9													
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	489	1	5345	2	N	161	185	1						85	
							177	9													
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	440	1	4828	2	N	145	188	1						42	
							160	9													
*07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	414	1	4949	2	N	142	156	1						28	
							156	9													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"																					
		WELL #: 4			RRCID -> 139110			COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911										
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-								29	
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-								29	
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-								29	
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-								29	
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-								29	
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0-								29	

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY													29619 700 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	2015 N	1662	-0-	-353	-0-	62	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	56	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	62	1	1250	3	N	-0-					-0-
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	60	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					-0-
IRWIN "A"																
WELL #: 1													RRCID -> 104048	COMPL. DATE 01/02/1983	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11805 - 11819
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	58	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	62	1	1407	3	N	-0-					-0-
06	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-
*07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	N	-0-					-0-
IRWIN "A"																
WELL #: 2													RRCID -> 223384	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10234 - 10242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, SHELBY A																
WELL #: 1													RRCID -> 228222	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11626 - 11775
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	420	1	9497	3	N	-0-					-0-
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	465	1	8065	3	N	-0-					-0-
04	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	435	1	7665	3	N	-0-					-0-
05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	465	1	7948	3	N	-0-					-0-
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	N	-0-					-0-
07	10695 X	5934	-0-	-4761	-0-	420	1	5514	3	N	-0-					-0-
STORY "A"																
WELL #: 1													RRCID -> 240585	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11614 - 11952
02	3976 X	3575	-0-	-401	-0-	112	1	3463	3	N	-0-					-0-
03	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	124	1	3923	3	N	-0-					-0-
04	4260 X	3419	-0-	-841	-0-	116	1	3303	3	N	-0-					-0-
05	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	124	1	3421	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	120	1	3226	3	N	-0-					-0-
07	4061 X	3351	-0-	-710	-0-	108	1	3243	3	N	-0-					-0-
LONG, JOE & NELL																
WELL #: 1													RRCID -> 247861	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 12355	PERF.11560 - 11888
02	2968 X	2168	-0-	-800	-0-	112	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	3286 X	2740	-0-	-546	-0-	96	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	108	1	6228	3	N	-0-					-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	465	1	4955	3	N	-0-					-0-
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	3	N	-0-					-0-
07	6355 X	4058	-0-	-2297	-0-	390	1	3668	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
SMITH, BRYAN		WELL #:		1	RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	-0-
04	1380 N	469	-0-	-911	-0-	469 2		N	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
06	1830 N	582	-0-	-1248	-0-	582 2		N	-0-	-0-
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)			//CONT.//			29633 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.//															834365														
RICHARDSON BROS. G.U. 1															WELL #: 2			RRCID -> 091254			COMPL. DATE 05/27/1980			TOTAL DEPTH 12950			PERF.12407 - 12632		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1						WELL #: 1			RRCID -> 091950			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 12875			PERF.12513 - 12735											
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1						WELL #: 1			RRCID -> 092189			COMPL. DATE 12/05/1979			TOTAL DEPTH 13400			PERF.12487 - 12694											
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
BYERS, L. E. WWD						WELL #: 1			RRCID -> 112192			COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 4517 - 4651											
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
07	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)						29677 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.						945936																							
INDIAN CREEK						WELL #: 2 T			RRCID -> 117924			COMPL. DATE 08/26/1986			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9944 - 9955											
02	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
05	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
06	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
07	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
HILL B-6 GAS UNIT						WELL #: 2 L			RRCID -> 121291			COMPL. DATE 04/05/1986			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9625 - 9635											
02	2429	N	2429		-0-	-0-	-0-		117	1	2312	2	Y		-0-							-0-							
03	2126	N	2126		-0-	-0-	-0-		103	1	2023	2	Y		-0-							-0-							
04	1793	N	1793		-0-	-0-	-0-		89	1	1704	2	Y		-0-							-0-							
05	2353	N	2353		-0-	-0-	-0-		113	1	2240	2	Y		-0-							-0-							
06	2309	N	2309		-0-	-0-	-0-		119	1	2190	2	Y		-0-							-0-							
*07	2409	N	2409		-0-	-0-	-0-		120	1	2289	2	Y		-0-							-0-							

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				//CONT.//	29677 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HILL K-11 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 121532				COMPL. DATE 05/24/1986				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-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					
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-						-0-	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-						-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-						-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-						-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-						-0-	
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	417	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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-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					
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	5						19	
							6	9											
03	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	-0-	50	1	986	2	Y	1						20	
							1	9											
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	3						23	
							3	9											
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	1						24	
							1	9											
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	2						26	
							2	9											
07	1085 N	862	-0-	-223	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	3						29	
							3	9											
FAIRFREE (TRAVIS PEAK)					30011 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
PINNERY, LTD.					665701														
FAIRFREE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 186433				COMPL. DATE 10/26/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FALLON (TRAVIS PEAK) RIVIERA OPERATING, LLC WHISENHUNT, H. E.				30105 700 714314	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL	DEPTH	10785	PERF.	7021 - 7037		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A.				WELL #:	5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519		
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	-0-	91	1	1917	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	-0-	86	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	-0-	90	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	-0-	93	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-			-0-
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE				30321 300 142193	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.	11798 - 13513		
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	988	-0-	-531	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12730 - 13910		
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	1770	X	1168	-0-	-602	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-	28	1	19
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	2	Y	-0-			19
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-			19
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.	14670 - 14690		
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	6846	2	Y	7	8	1	13
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	6626	2	Y	2	9	1	6
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	8348	2	Y	3			9
05	5673	X	3839	-0-	-1834	-0-	-0-	400	1	3637	2	Y	4			13
06	5490	X	507	-0-	-4983	-0-	-0-	3	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	-0-	198	1	476	2	Y	-0-	8	1	5
								4	9			Y	NO RPT			5
HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	8861 - 13894		
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	Y	-0-			6
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-			6
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-	4	1	2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-			2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-			2
												Y	NO RPT			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"														CNTY: LIMESTONE							
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3														NON-ASSOCIATED							
CAPACITY														COMPL. DATE 08/18/2004							
TOTAL DEPTH 14200														PERF. 8826 - 13930							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10			
03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10			
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4			
05	1147 X	945	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	Y	-0-					4			
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	4083	2	Y	-0-					4			
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4			
GRIZZLY																					
WELL #: 1														RRCID -> 205275				COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.13206	- 14580
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22			
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22			
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22			
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					22			
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					22			
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22			
GRIZZLY																					
WELL #: 2														RRCID -> 205788				COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848	- 14530
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2			
LEWIS "B"																					
WELL #: 3														RRCID -> 207003				COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF.12918	- 14650
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11			
03	1984 X	761	-0-	-1223	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7	1			4			
04	1920 X	436	-0-	-1484	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					4			
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4544	2	Y	7					11			
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9												
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-	157	1	2410	2	Y	-0-	7	1			4			
GRIZZLY																					
WELL #: 3														RRCID -> 207008				COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 14510
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25			
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					25			
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					25			
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-					25			
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	2	Y	-0-					25			
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25			
LEWIS "B"																					
WELL #: 7														RRCID -> 207374				COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14625	- 14645
02	5712 X	2875	-0-	-2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16			
03	6324 X	6123	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11	1			9			
04	6120 X	4591	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	210	1	4378	2	Y	3					12			
05	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	-0-	-0-	215	1	3952	2	Y	11					23			
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	6685	2	Y	1	14	1			10			
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					10			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE									
						RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	14824	PERF.	14540 - 14560							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-			87 4	1 9	1797	2	Y		4		5	1		9	
03	2418	N	1462	-0-	-956	-0-			67 1	1 9	1394	2	Y		1		6	1		4	
04	2250	N	1526	-0-	-724	-0-			70 1	1 9	1455	2	Y		1					5	
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-			106 1	1 9	1941	2	Y		5					10	
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-			128 6	1 9	1958	2	Y		-0-		6	1		4	
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-							Y		NO RPT					4	

BLACK				WELL #:		1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476						
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-			149	1	3075	2	Y		-0-					-0-	
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-			165	1	3440	2	Y		-0-					-0-	
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-			160	1	3325	2	Y		-0-					-0-	
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-			173	1	3176	2	Y		-0-					-0-	
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-			172	1	2649	2	Y		-0-					-0-	
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-							Y		NO RPT					-0-	

LEWIS "B"				WELL #:		8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	8928 - 14595						
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-			99	1	2042	2	Y		-0-					-0-	
03	2759	X	2392	-0-	-367	-0-			110	1	2282	2	Y		-0-					-0-	
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-			131	1	2722	2	Y		-0-					-0-	
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-			134	1	2470	2	Y		-0-					-0-	
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-			176	1	2701	2	Y		-0-					-0-	
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-							Y		NO RPT					-0-	

HOLMES "A"				WELL #:		5	RRCID ->	210645	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	N/A						
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-			48	1	1546	2	Y		-0-					18	
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-			63	1	1940	2	Y		-0-					18	
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-			74	1	2501	2	Y		-0-		11	1		7	
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-			92	1	3074	2	Y		-0-					7	
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-			76	1	2369	2	Y		-0-					7	
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-							Y		NO RPT					7	

LEWIS "B"				WELL #:		10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466						
02	19028	X	4374	-0-	-14654	-0-			202	1	4172	2	Y		-0-					-0-	
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-			260	1	5415	2	Y		-0-					-0-	
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-			433	1	9025	2	Y		-0-					-0-	
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-			274	1	5045	2	Y		-0-					-0-	
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-			503	1	7727	2	Y		-0-					-0-	
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-							Y		NO RPT					-0-	

HOLMES "A"				WELL #:		12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL	DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970						
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-			53	1	1719	2	Y		-0-					11	
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-			60	1	1831	2	Y		-0-					11	
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-			74	1	2480	2	Y		-0-		7	1		4	
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-			43	1	1437	2	Y		-0-					4	
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-			45	1	1384	2	Y		-0-					4	
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-							Y		NO RPT					4	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215768		CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2006				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-			166	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-			183	1	3797	2	Y	-0-					-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-			175	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1215	-0-	-893	-0-			63	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1228	-0-	-812	-0-			75	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-							Y	NO RPT					-0-
LEWIS "B"					WELL #:	9	RRCID -> 215784	COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460								
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-			297	1	6141	2	Y	10		11	1		19
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-			267	1	5554	2	Y	3		13	1		9
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-			348	1	7255	2	Y	3					12
05	5580 X	4335	-0-	-1245	-0-			223	1	4103	2	Y	8					20
06	5400 X	283	-0-	-5117	-0-			17	1	266	2	Y	-0-		12	1		8
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-							Y	NO RPT					8
HOLMES "A"					WELL #:	18	RRCID -> 216557	COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970								
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-			59	1	1922	2	Y	-0-					8
03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-			61	1	1869	2	Y	-0-					3
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			48	1	1629	2	Y	-0-		5	1		8
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			41	1	1378	2	Y	-0-					3
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-			65	1	2006	2	Y	-0-					3
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-							Y	NO RPT					3
HOLMES "A"					WELL #:	13	RRCID -> 216987	COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A								
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			34	1	1119	2	Y	-0-					12
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			38	1	1164	2	Y	-0-					12
04	3000 N	3325	-0-	325	325			96	1	3229	2	Y	-0-		7	1		5
05	3100 N	4345	-0-	1245	1570			126	1	4219	2	Y	-0-					5
06	3000 N	1662	-0-	-1338	232			52	1	1610	2	Y	-0-					5
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-							Y	NO RPT					5
LEWIS "B"					WELL #:	13	RRCID -> 217561	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790								
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-			163	1	3372	2	Y	-0-					-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			159	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-			205	1	4281	2	Y	-0-					-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-			214	1	3938	2	Y	-0-					-0-
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-			289	1	4434	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-							Y	NO RPT					-0-
LEWIS "B"					WELL #:	11	RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510								
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-			106	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-			116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-			123	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2480 X	2428	-0-	-52	-0-			125	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-			171	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-							Y	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 17	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
						RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14370 - 14390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	1316 X	1003	-0-	-313	-0-		46	1	957	2	Y	-0-	13	1	11
03	1457 X	955	-0-	-502	-0-		44	1	911	2	Y	-0-	7	1	4
04	1410 X	958	-0-	-452	-0-		44	1	914	2	Y	-0-			4
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-		81	1	1480	2	Y	-0-			4
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		125	1	1922	2	Y	-0-	2	1	2
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				2

LEWIS "B"				WELL #:	19	RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.13096 - 14806					
02	2072 X	1943	-0-	-129	-0-		89	1	1852	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
03	2294 X	2136	-0-	-158	-0-		98	1	2037	2	Y	1	3	1	2
							1	9							
04	2190 X	1230	-0-	-960	-0-		56	1	1174	2	Y	-0-			2
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-		377	1	6936	2	Y	9			11
							10	9							
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-		361	1	5543	2	Y	1	7	1	5
							1	9							
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				5

HOLMES "A"				WELL #:	6	RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 14325	PERF. N/A					
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-				43
03	5456 X	4232	-0-	-1224	-0-		134	1	4098	2	Y	-0-			43
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		189	1	6372	2	Y	8	26	1	25
							9	9							
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		154	1	5150	2	Y	-0-			25
06	4110 X	3927	-0-	-183	-0-		122	1	3804	2	Y	1			26
							1	9							
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT				26

BLACK				WELL #:	5	RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL	DEPTH 14597	PERF. 8730 - 14320					
02	1820 X	1700	-0-	-120	-0-		78	1	1622	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2306	-0-	-825	-0-		106	1	2200	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2473	-0-	-557	-0-		113	1	2360	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2303	-0-	-828	-0-		119	1	2184	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2647	-0-	-233	-0-		162	1	2485	2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	17	RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL	DEPTH 14346	PERF. 9151 - 14150					
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		44	1	1441	2	Y	-0-			5
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		73	1	2237	2	Y	-0-			5
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		31	1	1061	2	Y	-0-			5
05	1519 N	735	-0-	-784	-0-		21	1	714	2	Y	-0-			5
06	1470 N	835	-0-	-635	-0-		26	1	809	2	Y	-0-			5
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID ->	221014	COMPL.	DATE 07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF.14410	- 14430	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		134	1	2768	2	Y	14	19	1	30
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		15	9	4231	2	Y	8	20	1	18
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		203	1	3843	2	Y	6			24
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		9	9	4531	2	Y	26			50
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		184	1	3945	2	Y	4	30	1	24
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		246	1			Y	NO RPT			24
							29	9							
							4	9							
LEWIS "B"				WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL.	DATE 05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF.14400	- 14502	
02	T. A.	84	-0-	84	84		4	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	139	-0-	139	223		6	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	130	-0-	130	353		6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	458 X	105	-0-	-353	-0-		5	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		8	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLACK				WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL.	DATE 08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.14470	- 14490	
02	2800 N	11099	-0-	8299	25944		511	1	10588	2	Y	-0-			-0-
03	40438 X	14494	-0-	-25944	-0-		665	1	13829	2	Y	-0-			-0-
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-		630	1	13144	2	Y	-0-			-0-
05	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-		964	1	17710	2	Y	-0-			-0-
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-		996	1	15304	2	Y	-0-			-0-
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLACK				WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL.	DATE 10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.14150	- 14170	
02	3976 X	1126	-0-	-2850	-0-		52	1	1074	2	Y	-0-			42
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	-0-			42
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		264	1	5506	2	Y	-0-			42
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		306	1	5618	2	Y	-0-	35	1	7
06	4260 X	3995	-0-	-265	-0-		244	1	3751	2	Y	-0-			7
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						Y	NO RPT			7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL.	DATE 04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12162	- 13560	
02	3444 X	206	-0-	-3238	-0-		206	2			N	-0-			159
03	3565 X	1321	-0-	-2244	-0-		1321	2			N	-0-			159
04	3180 X	2961	-0-	-219	-0-		2961	2			N	-0-			159
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		4601	2			N	-0-			159
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3736	2			N	-0-			159
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						N	NO RPT			159
HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL.	DATE 02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.13920	- 13940	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		27	1	890	2	Y	-0-			5
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		28	1	860	2	Y	-0-			5
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-		28	1	938	2	Y	-0-	3	1	2
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		34	1	1151	2	Y	-0-			2
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		25	1	788	2	Y	-0-			2
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						Y	NO RPT			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 16														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 01/04/2007			
TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
02		840 N	721	-0-	-119	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	4	1	3		
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-	2	1	1		
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			1		
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-			1		
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-	1	1	-0-		
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-		
HOLMES "A"														WELL #: 23			
RRCID -> 227316														COMPL. DATE 03/15/2007			
TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A																	
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	Y	-0-			4		
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-			4		
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	-0-			4		
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	943	2	Y	-0-			4		
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	2	Y	-0-			4		
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			4		
HOLMES "A"														WELL #: 24			
RRCID -> 228096														COMPL. DATE 03/13/2007			
TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A																	
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	2	Y	-0-			22		
03		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	75	1	2288	2	Y	-0-			22		
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	2	Y	-0-	13	1	9		
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	119	1	3995	2	Y	-0-			9		
06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3890	2	Y	-0-			9		
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			9		
HOLMES "A"														WELL #: 21			
RRCID -> 229192														COMPL. DATE 02/10/2007			
TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940																	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-			-0-		
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-			-0-		
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	2	Y	-0-			-0-		
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			-0-		
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-			-0-		
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GRIZZLY														WELL #: 4			
RRCID -> 232110														COMPL. DATE 05/03/2007			
TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386																	
02		3500 X	813	-0-	-2687	-0-	37	1	776	2	Y	-0-			155		
03		3875 X	1990	-0-	-1885	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-			155		
04		1830 X	1656	-0-	-174	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-			155		
05		1891 X	1396	-0-	-495	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-			155		
06		1920 X	1603	-0-	-317	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-			155		
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			155		
BLACK														WELL #: 2			
RRCID -> 233029														COMPL. DATE 08/30/2007			
TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459																	
02		3024 X	2877	-0-	-147	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-			19		
03		3472 X	2388	-0-	-1084	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-			19		
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	178	1	3714	2	Y	-0-			19		
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	215	1	3960	2	Y	2	16	1	5		
06		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	261	1	4003	2	Y	8			13		
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	9	9			Y	NO RPT			13		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL		DEPTH 14090		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					26
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-					26
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					26
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					26
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-					26
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
POLAR				WELL #:	1	RRCID -> 233315	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL	DEPTH 14460	PERF.14270	-	14398						
02	3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1					45
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	18	9	147	1	3058	2	N	15					60
04	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	17	9	159	1	3309	2	N	25					85
05	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	28	9	177	1	3253	2	N	33					118
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-	36	9	248	1	3806	2	N	4					122
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	4	9					N	NO RPT					122
HOLMES "A"				WELL #:	26	RRCID -> 233719	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL	DEPTH 15131	PERF.14050	-	14070						
02	1904 X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37							81
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	41	9	79	1	2425	2	Y	-0-					81
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1					32
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	Y	-0-							32
06	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	62	1	1913	2	Y	-0-							32
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-							Y	NO RPT					32
LEWIS "B"				WELL #:	20	RRCID -> 234861	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL	DEPTH 14810	PERF.12700	-	13520						
02	6860 X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1					47
03	7595 X	4398	-0-	-3197	-0-	23	9	201	1	4190	2	Y	6					21
04	6750 X	5816	-0-	-934	-0-	266	1	5541	2	Y	8							29
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	9	9	291	1	5345	2	Y	30					59
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	33	9	321	1	4925	2	Y	2					28
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	2	9					Y	NO RPT					28
HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID -> 235959	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL	DEPTH 14290	PERF. N/A								
02	8229 X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-							9
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-							9
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1					4
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-							4
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	59	1	1828	2	Y	-0-							4
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-							Y	NO RPT					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
													RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-			48 1			1569 2	Y	-0-								12		
03		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-			52 1			1605 2	Y	-0-								12		
04		1200 N	987	-0-	-213	-0-			28 1			959 2	Y	-0-				7 1				5		
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			42 1			1417 2	Y	-0-								5		
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-			71 1			2203 2	Y	-0-								5		
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT								5		

LITTLE FLOCK													WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850			
02		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-			258 1			5334 2	Y	3				3 1				6		
									3 9															
03		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-			319 1			6633 2	Y	1				4 1				3		
									1 9															
04		5850 X	177	-0-	-5673	-0-			8 1			169 2	Y	-0-								3		
05		6045 X	30	-0-	-6015	-0-			2 1			28 2	Y	-0-								3		
06		5850 X	3172	-0-	-2678	-0-			194 1			2978 2	Y	-0-				2 1				1		
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-							Y	NO RPT								1		

BLACK													WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A			
02		14364 X	7305	-0-	-7059	-0-			337 1			6968 2	Y	-0-								42		
03		14601 X	12065	-0-	-2536	-0-			553 1			11510 2	Y	2								44		
									2 9															
04		14100 X	13282	-0-	-818	-0-			608 1			12674 2	Y	-0-								44		
05		9207 X	9131	-0-	-76	-0-			471 1			8657 2	Y	3				36 1				11		
									3 9															
06		11670 X	6664	-0-	-5006	-0-			407 1			6247 2	Y	9								20		
									10 9															
07		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-							Y	NO RPT								20		

LEWIS "B"													WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A			
02		5320 X	5013	-0-	-307	-0-			230 1			4772 2	Y	10				10 1				19		
									11 9															
03		5890 X	4739	-0-	-1151	-0-			217 1			4519 2	Y	3				13 1				9		
									3 9															
04		5700 X	5586	-0-	-114	-0-			256 1			5327 2	Y	3								12		
									3 9															
05		5549 X	5417	-0-	-132	-0-			279 1			5125 2	Y	12								24		
									13 9															
06		5370 X	5181	-0-	-189	-0-			317 1			4863 2	Y	1				14 1				11		
									1 9															
07		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-							Y	NO RPT								11		

BLACK													WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14210 - 14230			
02		12096 X	10218	-0-	-1878	-0-			471 1			9747 2	Y	-0-								43		
03		13392 X	10779	-0-	-2613	-0-			494 1			10282 2	Y	3								46		
									3 9															
04		12600 X	11556	-0-	-1044	-0-			529 1			11027 2	Y	-0-								46		
05		13020 X	10270	-0-	-2750	-0-			530 1			9734 2	Y	5				39 1				12		
									6 9															
06		10950 X	9791	-0-	-1159	-0-			597 1			9170 2	Y	22								34		
									24 9															
07		11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-							Y	NO RPT								34		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
BLACK				WELL #:	11	RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 14450	PERF.12791	- 14180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-				31	
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-				31	
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-				31	
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	178	1	3272	2	Y	-0-	25	1		6	
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	Y	-0-				6	
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT				6	
BLACK				WELL #:	6	RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL	DEPTH 14615	PERF. N/A				
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-				21	
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-				21	
04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-				21	
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	2	Y	-0-	17	1		4	
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	389	1	5983	2	Y	-0-				4	
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				4	
TWEENER				WELL #:	4	RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 13358	PERF. N/A				
02	3024 X	2590	-0-	-434	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-				91	
03	3348 X	1968	-0-	-1380	-0-	43	1	1919	2	Y	5				96	
						6	9									
04	3240 X	2168	-0-	-1072	-0-	47	1	2121	2	Y	-0-				96	
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	99	1	4090	2	Y	-0-				96	
06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	97	1	4187	2	Y	13				109	
						14	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				109	
BLACK				WELL #:	7	RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL	DEPTH 14365	PERF. N/A				
02	3108 X	1464	-0-	-1644	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-				10	
03	3441 X	1605	-0-	-1836	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-				10	
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-				10	
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1743	2	Y	1	8	1		3	
						1	9									
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	2	Y	6				9	
						7	9									
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				9	
LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL	DEPTH 15020	PERF. N/A				
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1		23	
						6	9									
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	261	1	5435	2	Y	1	16	1		8	
						1	9									
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	403	1	8392	2	Y	2				10	
						2	9									
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	344	1	6315	2	Y	6				16	
						7	9									
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	295	1	4524	2	Y	-0-	9	1		7	
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT				7	
LEWIS "B"				WELL #:	21	RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL	DEPTH 13765	PERF.12890	- 13530			
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-				-0-	
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-				-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-				-0-	
05	1333 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-				-0-	
06	1290 N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	Y	-0-				-0-	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	8928	- 13450
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4844 X	4661	-0-	-183	-0-	214	1	4438	2	Y	8	8	1		14
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	297	1	6187	2	Y	3	9	1		8
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	438	1	9121	2	Y	5				13
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	344	1	6330	2	Y	12				25
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	547	1	8409	2	Y	1	15	1		11
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	1	9			Y	NO RPT				11

LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	8820	- 14490
02	7224 X	7137	-0-	-87	-0-	329	1	6805	2	Y	3	3	1		6
03	7998 X	7127	-0-	-871	-0-	327	1	6799	2	Y	1	4	1		3
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-	315	1	6571	2	Y	1				4
05	8432 X	4649	-0-	-3783	-0-	240	1	4407	2	Y	2				6
06	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	553	1	8493	2	Y	-0-	4	1		2
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT				2

LEWIS "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	8888	- 14626
02	22316 X	19874	-0-	-2442	-0-	915	1	18944	2	Y	14	12	1		23
03	22816 X	19479	-0-	-3337	-0-	893	1	18582	2	Y	4	16	1		11
04	22080 X	11151	-0-	-10929	-0-	510	1	10639	2	Y	2				13
05	22816 X	4314	-0-	-18502	-0-	222	1	4089	2	Y	3				16
06	21300 X	6531	-0-	-14769	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-	9	1		7
07	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT				7

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	10972	- 13142
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-				-0-
06	1170 N	911	-0-	-259	-0-	911	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	696	-0-	-575	-0-	696	2			N	-0-				-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	10959	- 11813
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
*07	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337														
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-			-0-
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273														
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-			-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107														
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	2		N	-0-				-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-				-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-				-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2		N	-0-				-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-				-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	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														
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	N	12	12	8	-0-
04	2310 X	2190	-0-	-120	-0-	2182	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3985	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	2310 X	2037	-0-	-273	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2387 X	1898	-0-	-489	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2350	2	3	9	N	3			165
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	N	9			174
04	3000 N	3392	-0-	392	-0-	3386	2	6	9	N	5			179
05	2108 N	1576	-0-	-532	-0-	1573	2	3	9	N	3			182
06	2040 N	1547	-0-	-493	-0-	1544	2	3	9	N	3			185
*07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11			196
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8	-0-
03	4805 X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	4650 X	198	-0-	-4452	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	5084 X	142	-0-	-4942	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4920 X	172	-0-	-4748	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	5084 X	228	-0-	-4856	-0-	228	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1125 N	1125 -0-	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-				-0-
03	1271 N	1227 -0-	-44	-0-	-0-	1227 2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1135 -0-	-425	-0-	-0-	1135 2			N	-0-				-0-
05	1324 N	1324 -0-	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-				-0-
06	1200 N	944 -0-	-256	-0-	-0-	944 2			N	-0-				-0-
07	1178 N	1157 -0-	-21	-0-	-0-	1157 2			N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357														
02	3052 X	2885 -0-	-167	-0-	-0-	2885 2			N	-0-				-0-
03	3286 X	3101 -0-	-185	-0-	-0-	3101 2			N	-0-				-0-
04	3180 X	2642 -0-	-538	-0-	-0-	2642 2			N	-0-				-0-
05	3255 X	3061 -0-	-194	-0-	-0-	3061 2			N	-0-				-0-
06	3165 X	3165 -0-	-0-	-0-	-0-	3165 2			N	-0-				-0-
07	3193 X	2954 -0-	-239	-0-	-0-	2954 2			N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
02	3500 X	2088 -0-	-1412	-0-	-0-	2088 2			N	-0-				85
03	3875 X	3835 -0-	-40	-0-	-0-	3835 2			N	-0-				85
04	3787 X	3787 -0-	-0-	-0-	-0-	3787 2			N	-0-				85
05	3690 X	3690 -0-	-0-	-0-	-0-	3690 2			N	-0-				85
06	3720 X	3467 -0-	-253	-0-	-0-	3467 2			N	-0-				85
07	3906 X	3885 -0-	-21	-0-	-0-	3885 2			N	-0-				85
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
02	2800 N	3738 -0-	938	-0-	-0-	3738 2			N	-0-				-0-
03	3100 N	4956 -0-	1856	-0-	-0-	4956 2			N	-0-				-0-
04	7189 X	4371 -0-	-2818	-0-	-0-	4371 2			N	-0-				-0-
05	4006 X	4006 -0-	-0-	-0-	-0-	4006 2			N	-0-				-0-
06	3554 X	3554 -0-	-0-	-0-	-0-	3554 2			N	-0-				-0-
*07	4030 X	4030 -0-	-0-	-0-	-0-	4030 2			N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
02	2383 X	2383 -0-	-0-	-0-	-0-	2376 2	7 9	N		6	6 8			-0-
03	3727 X	3727 -0-	-0-	-0-	-0-	3718 2	9 9	N		8	8 8			-0-
04	5382 X	5382 -0-	-0-	-0-	-0-	5369 2	13 9	N		12	12 8			-0-
05	2522 X	2522 -0-	-0-	-0-	-0-	2519 2	3 9	N		3	3 8			-0-
06	3899 X	3899 -0-	-0-	-0-	-0-	3892 2	7 9	N		6	6 8			-0-
*07	2559 X	2559 -0-	-0-	-0-	-0-	2556 2	3 9	N		3	3 8			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
02	2604 X	2208 -0-	-396	-0-	-0-	2206 2	2 9	N		2	2 8			-0-
03	2883 X	1857 -0-	-1026	-0-	-0-	1855 2	2 9	N		2	2 8			-0-
04	2790 X	1736 -0-	-1054	-0-	-0-	1735 2	1 9	N		1	1 8			-0-
05	2697 X	2203 -0-	-494	-0-	-0-	2202 2	1 9	N		1	1 8			-0-
06	2370 X	2085 -0-	-285	-0-	-0-	2084 2	1 9	N		1	1 8			-0-
07	2449 X	2073 -0-	-376	-0-	-0-	2072 2	1 9	N		1	1 8			-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
02	3052 X	2923 -0-	-129	-0-	-0-	2923 2			N	-0-				42
03	3484 X	3484 -0-	-0-	-0-	-0-	3484 2			N	-0-				42
04	3767 X	3767 -0-	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-				42
05	3410 X	2992 -0-	-418	-0-	-0-	2992 2			N	-0-				42
06	3360 X	2834 -0-	-526	-0-	-0-	2834 2			N	-0-				42
07	3906 X	2863 -0-	-1043	-0-	-0-	2863 2			N	-0-				42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-					-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-					-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-					-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-					-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-					-0-
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084															
02	3276 X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2		N	-0-					19
03	4061 X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2		N	-0-					19
04	3930 X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2		N	-0-					19
05	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	3627	2		N	-0-					19
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-					19
*07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-					19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780															
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8 9	N	7	7 8				-0-
03	2170 X	1508	-0-	-662	-0-	1502	2	6 9	N	5	5 8				-0-
04	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2002	2	6 9	N	5	5 8				-0-
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2091	2	4 9	N	4	4 8				-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4 9	N	4	4 8				-0-
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2 9	N	2	2 8				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104															
02	3752 X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13 9	N	12	12 8				-0-
03	4154 X	3715	-0-	-439	-0-	3703	2	12 9	N	11	11 8				-0-
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5694	2	19 9	N	17	17 8				-0-
05	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	3198	2	4 9	N	4	4 8				-0-
06	3600 X	3078	-0-	-522	-0-	3071	2	7 9	N	6	6 8				-0-
07	4154 X	3228	-0-	-926	-0-	3222	2	6 9	N	5	5 8				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992															
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8 9	N	7	7 8				-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8 9	N	7	7 8				-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7 9	N	6	6 8				-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4 9	N	4	4 8				-0-
*07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801															
02	588 N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	3100 N	6467	-0-	-3367	-0-	6422	2	45 9	N	41	41 8				-0-
04	3000 N	3938	-0-	-938	-0-	4305	2	18 9	N	16	16 8				-0-
05	3100 N	1212	-0-	-1888	-0-	2417	2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	7804 X	5387	-0-	-2417	-0-	5372	2	15 9	N	14	14 8				-0-
*07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	2	4 9	N	4	4 8				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595															
02	2324 X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2		N	-0-					152
03	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2		N	-0-					152
04	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2		N	-0-					152
05	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	2284	2		N	-0-					152
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-					152
07	2573 X	2549	-0-	-24	-0-	2549	2		N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661															
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2			N	-0-			-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2541	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3208	-0-	208	208		3208	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4360	-0-	1260	1468		4360	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3911	-0-	911	2379		3911	2			N	-0-			-0-
*07	5843 X	3464	-0-	-2379	-0-		3464	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310															
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3721	2			N	-0-			-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616	2			N	-0-			-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		4449	2			N	-0-			-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2			N	-0-			-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		3541	2			N	-0-			-0-
*07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3274	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326															
02	448 N	351	-0-	-97	-0-		349	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-		472	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-		369	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-		352	2			N	-0-			-0-
06	450 N	322	-0-	-128	-0-		322	2			N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-		371	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524															
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	2			N	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2			N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2			N	-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	2			N	-0-			-0-
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	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															
02	3780 X	1846	-0-	-1934	-0-		1842	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	4185 X	4151	-0-	-34	-0-		4137	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04	4050 X	3698	-0-	-352	-0-		3688	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		4107	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	4020 X	3814	-0-	-206	-0-		3806	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	4154 X	3906	-0-	-248	-0-		3903	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643															
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6692 X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2	N	-0-					13
03	7223 X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2	N	-0-					13
04	6900 X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2	N	-0-					13
05	6820 X	5642	-0-	-1178	-0-	5642	2	N	-0-					13
06	6360 X	5662	-0-	-698	-0-	5662	2	N	-0-					13
07	7068 X	5956	-0-	-1112	-0-	5956	2	N	-0-					13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
02	2156 X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2	N	-0-					125
03	2387 X	979	-0-	-1408	-0-	979	2	N	-0-					125
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72 9 N	65					190
05	2387 X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2	N	-0-					190
06	2310 X	1539	-0-	-771	-0-	1539	2	N	-0-					190
07	2387 X	1686	-0-	-701	-0-	1636	2	50 9 N	45					235
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11316 - 12668														
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-					42
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-					42
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-					42
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	-0-					42
06	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2	N	-0-					42
*07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-					42
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11584 - 12228														
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-					108
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-					108
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-					108
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-					108
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	N	-0-					108
*07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-					108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 11102 - 13368														
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-					-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-					-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-					-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-					-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-					-0-
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-					21
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-					21
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-					21
05	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2	N	-0-					21
06	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2	N	-0-					21
07	3410 X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2	N	-0-					21
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
02	4032 X	1030	-0-	-3002	-0-	1017	2	13 9 N	12	12	8			-0-
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6187	2	72 9 N	65	65	8			-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31 9 N	28	28	8			-0-
05	4464 X	3839	-0-	-625	-0-	3821	2	18 9 N	16	16	8			-0-
06	4320 X	3749	-0-	-571	-0-	3734	2	15 9 N	14	14	8			-0-
07	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	3260	2	11 9 N	10	10	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT 'A'										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										//CONT.// 945936		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF. 11286 - 13741	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-				
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-				
04	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-				
05	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-				
06	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-				
*07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028								
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2	12 9	N	11	11 8					-0-				
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	10 9	N	9	9 8					-0-				
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	9 9	N	8	8 8					-0-				
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	4 9	N	4	4 8					-0-				
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	7 9	N	6	6 8					-0-				
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9	N	1	1 8					-0-				
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 11071 - 13244								
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-				
03	2201 N	1900	-0-	-301	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-				
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-				
05	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-				
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-				
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-				
LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 12		RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 12257								
02	4088 X	2608	-0-	-1480	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					93				
03	4247 X	2417	-0-	-1830	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					93				
04	3930 X	2144	-0-	-1786	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					93				
05	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					93				
06	2790 X	2065	-0-	-725	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					93				
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					93				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 7		RRCID -> 193480		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 13685								
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-				
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-				
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-				
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-				
06	2700 X	2468	-0-	-232	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-				
07	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-				
HALL, F. L.					WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462								
02	1120 N	742	-0-	-378	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-				
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-				
04	1590 N	893	-0-	-697	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-				
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-				
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-				
*07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1					WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744								
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-				
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-				
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-				
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-				
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-				
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3609	-0-	609	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3296	-0-	196	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560													
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	713 N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1 9	N	1	1 8		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468													
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997													
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			110
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			110
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			110
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			110
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			110
07	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2		N	-0-			110
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127													
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			45
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			45
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			45
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			45
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			45
*07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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													
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
*07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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													
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1581	-0-	-609	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-				-0-
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-				-0-
04	4140 X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
05	4371 X	2753	-0-	-1618	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
06	4230 X	2688	-0-	-1542	-0-	2688	2		N	-0-				-0-
07	4371 X	2582	-0-	-1789	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-				-0-
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-				-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-				-0-
*07	3100 N	3779	-0-	679	679	3779	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														
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				26
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-				26
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-				26
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-				26
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-				26
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-				26
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2814	2	3	9	N	3	3	8	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				57
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-				57
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-				57
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				57
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-				57
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-				57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
02	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3844 X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3720 X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1581 X	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1440 X	747	-0-	-693	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2325 X	440	-0-	-1885	-0-	440	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														
02	2240 X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8	-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15	15	8	-0-
04	3690 X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	3813 X	412	-0-	-3401	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
*07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7	7	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1848 N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1980 N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1909	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-			62
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			62
04	4350 X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-			62
05	4495 X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-			62
06	4350 X	3680	-0-	-670	-0-	3680	2			N	-0-			62
07	4371 X	2337	-0-	-2034	-0-	2337	2			N	-0-			62
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232														
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	1800 N	493	-0-	-1307	-0-	490	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	1767 N	447	-0-	-1320	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030														
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			114
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			114
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			114
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			114
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			114
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389														
02	2324 X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	2418 X	1370	-0-	-1048	-0-	1363	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	2220 X	1537	-0-	-683	-0-	1531	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	2511 N	2015	-0-	-496	-0-	2011	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343														
02	2044 X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03	2263 X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	1930	-0-	-260	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
*07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439														
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20	20	8	-0-
03	2108 X	1078	-0-	-1030	-0-	1072	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2040 X	1051	-0-	-989	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2108 X	562	-0-	-1546	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2040 X	922	-0-	-1118	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2108 X	131	-0-	-1977	-0-	131	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
*07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655														
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-	1436	2			N	-0-			35
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			35
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			35
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			35
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			35
*07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			35
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361														
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2449	-0-	-521	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	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														
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-			75
03	4588 X	2995	-0-	-1593	-0-	2995	2			N	-0-			75
04	4440 X	1210	-0-	-3230	-0-	1210	2			N	-0-			75
05	3875 X	560	-0-	-3315	-0-	560	2			N	-0-			75
06	3750 X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-			75
07	3007 X	475	-0-	-2532	-0-	475	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														
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2472	2	22	9	N	20			174
03	3534 X	2747	-0-	-787	-0-	2734	2	13	9	N	12	165	1	21
04	3390 X	2868	-0-	-522	-0-	2854	2	14	9	N	13			34
05	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	3152	2	59	9	N	54			88
06	3390 X	2808	-0-	-582	-0-	2808	2			N	-0-			88
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			88
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2			N	-0-			48
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			48
04	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-			48
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			48
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			48
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2		N	-0-				18
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		N	-0-				18
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-				18
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-				18
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				18
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				18
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587														
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1 9	N	1	1 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483														
02	2408 X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2		N	-0-				130
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-				130
04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-				130
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-				130
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-				130
07	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559	2		N	-0-				130
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				15
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26 9	N	24				39
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-				39
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-				39
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-				39
*07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-				39
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
02	2492 N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	2325 N	770	-0-	-1555	-0-	768	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2 9	N	2	2 8			-0-
*07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	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														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-
03	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	2259	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
05	2883 X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2		N	-0-				-0-
07	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2		N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
02	2212 N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8	-0-
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
02	13795 X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2		N	-0-				92
03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2		N	-0-				92
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-				92
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-				92
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-				92
*07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2		N	-0-				92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576														
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-				-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-				-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-				-0-
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
02	4480 X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2		N	-0-				110
03	4185 X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2		N	-0-				110
04	2970 X	2139	-0-	-831	-0-	2139	2		N	-0-				110
05	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2		N	-0-				110
06	2310 X	1991	-0-	-319	-0-	1991	2		N	-0-				110
07	2294 X	1845	-0-	-449	-0-	1845	2		N	-0-				110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736														
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1904 N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8	2
03	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8	2
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8	2
05	1612 N	370	-0-	-1242	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8	2
06	1560 N	186	-0-	-1374	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8	2
07	2046 N	1057	-0-	-989	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8	2
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
02	2237 N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
*07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
02	784 N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
02	4228 X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5749	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5421	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	4560 X	3563	-0-	-997	-0-	3559	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	4712 X	3197	-0-	-1515	-0-	3195	2	2	9	N	2	2	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
02	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
03	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
*07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
02	2800 N	3538	-0-	738	738	3488	2	50	9	N	45	45	8	-0-
03	3100 N	3127	-0-	27	765	3108	2	19	9	N	17	17	8	-0-
04	3000 N	2471	-0-	-529	236	2458	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	2112 X	1876	-0-	-236	-0-	1869	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1796	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	N	6	6	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-	-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-	-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-	-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-	-0-
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-	-0-
*07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624											
02	3808 X	3549	-0-	-259	-0-	3526	2	23	9	N	-0-
03	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3781	2	19	9	N	-0-
04	4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3600	2	13	9	N	-0-
05	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	3654	2	11	9	N	-0-
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3909	2	10	9	N	-0-
07	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3674	2	4	9	N	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150											
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	N	-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3366	2	8	9	N	-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	2	7	9	N	-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3	9	N	-0-
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	-0-
*07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730											
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	N	-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	2	1	9	N	-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	N	-0-
*07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864											
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-	34
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-	34
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-	34
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-	34
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-	34
*07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	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											
02	2324 X	2234	-0-	-90	-0-	2216	2	18	9	N	-0-
03	3038 X	2535	-0-	-503	-0-	2520	2	15	9	N	-0-
04	2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2100	2	10	9	N	-0-
05	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1734	2	7	9	N	-0-
06	2730 X	2078	-0-	-652	-0-	2071	2	7	9	N	-0-
07	2542 X	1666	-0-	-876	-0-	1663	2	3	9	N	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030											
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	-0-
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	-0-
04	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	-0-
05	1457 X	764	-0-	-693	-0-	764	2		N	-0-	-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	-0-
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40			194
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2125	2	43	9	N	39	184	1	49
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20			69
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	N	65			134
06	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1638	2	39	9	N	35			169
07	2077 N	1600	-0-	-477	-0-	1572	2	28	9	N	25	176	1	18
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
02	1008 N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
02	3276 X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7			184
03	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10			194
04	3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178	1	54
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	2	39	9	N	35			89
06	3420 X	2094	-0-	-1326	-0-	2094	2			N	-0-			89
07	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-			89
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2790 X	1068	-0-	-1722	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2883 X	1044	-0-	-1839	-0-	1044	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														
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			127
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			127
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			127
05	2325 X	1212	-0-	-1113	-0-	1212	2			N	-0-			127
06	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1461	2			N	-0-			127
*07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-			127
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					56
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					56
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					56
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					56
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					56
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370																		
02	644 N	125	-0-	-519	-0-	125	2					N	-0-					50
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2					N	-0-					50
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2					N	-0-					50
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2					N	-0-					50
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2					N	-0-					50
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2					N	-0-					50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862																		
02	4788 X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2					N	-0-					-0-
03	5301 X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	2					N	-0-					-0-
04	4350 X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2					N	-0-					-0-
05	4185 X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2					N	-0-					-0-
06	3420 X	2102	-0-	-1318	-0-	2102	2					N	-0-					-0-
07	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	2201	2					N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979																		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2					N	-0-					52
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2					N	-0-					52
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2					N	-0-					52
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2					N	-0-					52
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2					N	-0-					52
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2					N	-0-					52
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244																		
02	8820 X	8543	-0-	-277	-0-	8543	2					N	-0-					-0-
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2					N	-0-					-0-
04	9360 X	8773	-0-	-587	-0-	8773	2					N	-0-					-0-
05	9672 X	8894	-0-	-778	-0-	8894	2					N	-0-					-0-
06	9360 X	8368	-0-	-992	-0-	8368	2					N	-0-					-0-
07	9486 X	8899	-0-	-587	-0-	8899	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																		
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2					N	-0-					18
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2					N	-0-					18
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2					N	-0-					18
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	2					N	-0-					18
06	930 N	171	-0-	-759	-0-	171	2					N	-0-					18
07	1147 N	170	-0-	-977	-0-	170	2					N	-0-					18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386																		
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2					N	-0-					110
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2			44	9	N	-0-	40				150
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2					N	-0-					150
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2					N	-0-					150
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2					N	-0-					150
*07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2					N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				81
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				81
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				81
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				81
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				81
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-				81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
02	3892 X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2		N	-0-				-0-
03	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	2		N	-0-				-0-
04	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2		N	-0-				-0-
05	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2		N	-0-				-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	3346	2		N	-0-				-0-
07	4061 X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25	9	N	23	23	8	-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	28	8	-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1493	2	13	9	N	12	12	8	-0-
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1507	2	6	9	N	5	5	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				-0-
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
07	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1874	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														
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245														
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-				23
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-				23
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-				23
05	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	2729	2		N	-0-				23
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-				23
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2		N	-0-				23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3500 X	13	-0-	-3487	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	3875 X	16	-0-	-3859	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		N	-0-		-0-
*07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		N	-0-		-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
02	3304 X	2879	-0-	-425	-0-	2872	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3444	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	3483	2	7 9	N	6	6 8	-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3883	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3748	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2 9	N	2	2 8	-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536	
02	3444 X	2910	-0-	-534	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
03	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-		-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2		N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720	
02	3556 X	2982	-0-	-574	-0-	2982	2		N	-0-		-0-
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	2938	2		N	-0-		-0-
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	2868	-0-	-945	-0-	2868	2		N	-0-		-0-
06	3480 X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2		N	-0-		-0-
07	3937 X	2599	-0-	-1338	-0-	2599	2		N	-0-		-0-
GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362	
02	5460 X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2		N	-0-		142
03	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2		N	-0-		142
04	5700 X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2		N	-0-		142
05	5890 X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2		N	-0-		142
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5364	2		N	-0-		142
07	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	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	
02	4424 X	4065	-0-	-359	-0-	4065	2		N	-0-		-0-
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-		-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-		-0-
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-		-0-
07	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2		N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508	
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-		-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-		-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-		-0-
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-		-0-
*07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	588 N	546 -0-	-42 -0-	546 2	N	-0-					18
03	651 N	622 -0-	-29 -0-	622 2	N	-0-					18
04	2086 N	2086 -0-	-0- -0-	2086 2	N	-0-					18
05	2306 N	2306 -0-	-0- -0-	2306 2	N	-0-					18
06	2018 N	2018 -0-	-0- -0-	2018 2	N	-0-					18
*07	2328 N	2328 -0-	-0- -0-	2328 2	N	-0-					18
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525											
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547											
02	2240 X	1513 -0-	-727 -0-	1512 2	1 9 N	1	1 8				-0-
03	2480 X	1266 -0-	-1214 -0-	1265 2	1 9 N	1	1 8				-0-
04	1920 X	1164 -0-	-756 -0-	1164 2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1162 -0-	-822 -0-	1162 2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1168 -0-	-752 -0-	1168 2	N	-0-					-0-
07	1674 X	813 -0-	-861 -0-	812 2	1 9 N	1	1 8				-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626											
02	1596 N	1375 -0-	-221 -0-	1375 2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1570 -0-	-73 -0-	1570 2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1467 -0-	-153 -0-	1467 2	N	-0-					-0-
05	2141 N	2141 -0-	-0- -0-	2141 2	N	-0-					-0-
06	2192 N	2192 -0-	-0- -0-	2192 2	N	-0-					-0-
*07	2223 N	2223 -0-	-0- -0-	2223 2	N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680											
02	1674 N	1674 -0-	-0- -0-	1674 2	N	-0-					23
03	1640 N	1640 -0-	-0- -0-	1640 2	N	-0-					23
04	1936 N	1936 -0-	-0- -0-	1936 2	N	-0-					23
05	2283 N	2283 -0-	-0- -0-	2283 2	N	-0-					23
06	2193 N	2193 -0-	-0- -0-	2193 2	N	-0-					23
*07	2246 N	2246 -0-	-0- -0-	2246 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											
02	2355 X	2355 -0-	-0- -0-	2355 2	N	-0-					-0-
03	2950 X	2950 -0-	-0- -0-	2950 2	N	-0-					-0-
04	2423 X	2423 -0-	-0- -0-	2423 2	N	-0-					-0-
05	2530 X	2530 -0-	-0- -0-	2530 2	N	-0-					-0-
06	2593 N	2593 -0-	-0- -0-	2593 2	N	-0-					-0-
*07	2313 N	2313 -0-	-0- -0-	2313 2	N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313											
02	2968 X	2920 -0-	-48 -0-	2920 2	N	-0-					91
03	3192 X	3192 -0-	-0- -0-	3192 2	N	-0-					91
04	3207 X	3207 -0-	-0- -0-	3207 2	N	-0-					91
05	3224 X	3220 -0-	-4 -0-	3220 2	N	-0-					91
06	3120 X	2948 -0-	-172 -0-	2948 2	N	-0-					91
07	3317 X	3198 -0-	-119 -0-	3198 2	N	-0-					91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702														
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3751 X	3369	-0-	-382	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866														
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569														
02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976														
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1818	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1984 N	1283	-0-	-701	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590														
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4480 X	4411	-0-	-69	-0-	4411 2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4899	-0-	-92	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4684	-0-	-369	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	718 2		N	-0-			-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 2		N	-0-			-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2		N	-0-			-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
02	2800 N	7345	-0-	4545	8233	7332 2	13 9	N	12	12 8		-0-
03	13183 X	4950	-0-	-8233	-0-	4941 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4821 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3504 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4450 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*07	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7535 2	3 9	N	3	3 8		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
02	3024 X	2556	-0-	-468	-0-	2547 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3350 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3233 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2933 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	3240 X	1328	-0-	-1912	-0-	1326 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4046 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
02	1176 N	326	-0-	-850	-0-	324 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1462 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	1110 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1388 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364 2	3 9	N	3	3 8		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2		N	-0-			3
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2		N	-0-			3
04	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 2		N	-0-			3
05	8029 X	5211	-0-	-2818	-0-	5211 2		N	-0-			3
06	7770 X	4548	-0-	-3222	-0-	4548 2		N	-0-			3
07	8029 X	655	-0-	-7374	-0-	655 2		N	-0-			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2883 X	1939	-0-	-944	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076														
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
02	3080 X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-			23
03	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-			23
04	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2			N	-0-			23
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			23
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-			23
*07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
02	1652 X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8	-0-
03	1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	2	11	9	N	10	10	8	-0-
*07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6	9	N	5	5	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344														
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
02	2128 X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-			120
03	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-			120
04	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-			120
05	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-			120
06	2160 X	467	-0-	-1693	-0-	467	2			N	-0-			120
*07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			120
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
02	2408 N	2349	-0-	-59	-0-	2349	2			N	-0-			58
03	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-			58
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			58
05	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-			58
06	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	2231	2			N	-0-			58
07	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-			58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
02	2884 X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2355	-0-	-735	-0-	2355	2	N	-0-					-0-
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2	N	-0-					-0-
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2	N	-0-					-0-
*07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790														
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-					-0-
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-					-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-					-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-					-0-
06	1980 X	1777	-0-	-203	-0-	1777	2	N	-0-					-0-
*07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803														
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-					-0-
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-					-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2	N	-0-					-0-
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	2111	2	N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-					-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-					-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-					-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-					-0-
*07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
02	4844 X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2	N	-0-					-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	4670	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	4945	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														
02	4004 X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3352	-0-	-938	-0-	3352	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2	N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-					-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	N	-0-					-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-					-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-					-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-					-0-
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4831	-0-	-869	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5473	-0-	-231	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
02	1316 N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
02	1428 N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
02	4760 X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	4115	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	4229	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	5239 X	3781	-0-	-1458	-0-	3779	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	4580	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	4203	2	1 9	N	1	1 8		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
02	3360 X	2978	-0-	-382	-0-	2978	2		N	-0-			27
03	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2		N	-0-			27
04	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	3078	2		N	-0-			27
05	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2		N	-0-			27
06	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2		N	-0-			27
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2		N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11127 - 13531		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	2				N	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		874	2				N	-0-					-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		974	2				N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		693	2				N	-0-					-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1974	2				N	-0-					-0-
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2662	2				N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858		
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4897	2				N	-0-					75
03	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6110	2				N	-0-					75
04	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	-0-	-0-		5740	2				N	-0-					75
05	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	-0-	-0-		5759	2				N	-0-					75
06	6030 X	5209	-0-	-821	-0-	-0-	-0-		5209	2				N	-0-					75
07	6107 X	5554	-0-	-553	-0-	-0-	-0-		5554	2				N	-0-					75
KELLOGG CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666		
02	3836 X	2699	-0-	-1137	-0-	-0-	-0-		2699	2				N	-0-					-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3773	2				N	-0-					-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2745	2				N	-0-					-0-
05	2976 X	2171	-0-	-805	-0-	-0-	-0-		2171	2				N	-0-					-0-
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	-0-	-0-		3159	2				N	-0-					-0-
07	3782 X	2970	-0-	-812	-0-	-0-	-0-		2970	2				N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402		
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	-0-	-0-		1322	2				N	-0-					-0-
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		1536	2				N	-0-					-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1544	2				N	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1534	2				N	-0-					-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		1483	2				N	-0-					-0-
07	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		1554	2				N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570		
02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6162	2				N	-0-					-0-
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5624	2				N	-0-					-0-
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5729	2				N	-0-					-0-
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1633	2				N	-0-					-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2				N	-0-					-0-
07	310 X	67	-0-	-243	-0-	-0-	-0-		67	2				N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809		
02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7216	2				N	-0-					-0-
03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6250	2				N	-0-					-0-
04	6030 X	5677	-0-	-353	-0-	-0-	-0-		5677	2				N	-0-					-0-
05	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-		4999	2				N	-0-					-0-
06	6030 X	3120	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-		3120	2				N	-0-					-0-
07	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	-0-	-0-		5315	2				N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604		
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		308	2				N	-0-					-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		248	2				N	-0-					-0-
04	870 N	349	-0-	-521	-0-	-0-	-0-		349	2				N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2				N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1472	2				N	-0-					-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1143	2				N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	4004 X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2		N	-0-				150
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-				150
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-				150
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2		N	-0-				150
06	4590 X	3681	-0-	-909	-0-	3681	2		N	-0-				150
07	4929 X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2		N	-0-				150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-				90
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-				90
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-				90
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-				90
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				90
*07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-				90
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-				-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-				-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-				-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-				-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-				-0-
*07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
02	3276 X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2		N	-0-				-0-
03	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
06	2760 X	2660	-0-	-100	-0-	2660	2		N	-0-				-0-
07	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	2884	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	2606	-0-	-874	-0-	2606	2		N	-0-				-0-
07	3565 X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
02	3752 X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2		N	-0-				-0-
03	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
04	4020 X	3248	-0-	-772	-0-	3248	2		N	-0-				-0-
05	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	3258	2		N	-0-				-0-
06	3780 X	2204	-0-	-1576	-0-	2204	2		N	-0-				-0-
07	3348 X	1909	-0-	-1439	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
02	2352 X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2		N	-0-				-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-				-0-
04	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2		N	-0-				-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-				-0-
06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2		N	-0-				-0-
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LOFTIN CREEK GAS UNIT										//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										//CONT.// 945936		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-				
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-				
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-				
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-				
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-				
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580			
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-				
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-				
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-				
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-				
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-				
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-				
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270			
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-				
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-				
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-				
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-				
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-				
*07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-				
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-				
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-				
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-				
06	630 N	56	-0-	-574	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-				
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-				
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458			
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-				
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-				
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-				
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-				
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-				
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660			
02	896 N	716	-0-	-180	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-				
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-				
04	900 N	586	-0-	-314	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-				
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-				
06	780 N	558	-0-	-222	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-				
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-				
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11070 - 11294			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-				
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-				
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-				
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-				
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-				
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
05	961 X	699	-0-	-262	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
*07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2		N	-0-			47
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			47
04	2910 X	1813	-0-	-1097	-0-	1813	2		N	-0-			47
05	7161 X	1959	-0-	-5202	-0-	1959	2		N	-0-			47
06	6930 X	2876	-0-	-4054	-0-	2876	2		N	-0-			47
*07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2		N	-0-			47
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
02	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	2	20 9	N	18	18 8		-0-
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6414	2	19 9	N	17	17 8		-0-
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5845	2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6185	2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4572	2	7 9	N	6	6 8		-0-
*07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2 9	N	2	2 8		-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4148	-0-	-874	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4882	-0-	-248	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4197	-0-	-1104	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161													
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			129
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			129
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			129
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			129
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			129
*07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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													
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
*07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118													
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2		N	-0-			-0-
*07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2		N	-0-				-0-
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-				-0-
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2		N	-0-				-0-
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-				-0-
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2		N	-0-				-0-
*07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		N	-0-				-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448														
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-				-0-
03	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2		N	-0-				-0-
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2		N	-0-				-0-
05	4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	3163	2		N	-0-				-0-
06	4260 X	2274	-0-	-1986	-0-	2274	2		N	-0-				-0-
07	4402 X	1935	-0-	-2467	-0-	1935	2		N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1 9	N	1	1 8			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152														
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-				-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
05	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2		N	-0-				-0-
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6 9	N	5	5 8			-0-
03	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	3853	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3526	2	4 9	N	4	4 8			-0-
05	4278 X	3634	-0-	-644	-0-	3631	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	4140 X	3019	-0-	-1121	-0-	3016	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	4278 X	3728	-0-	-550	-0-	3727	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														
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				52
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2		N	-0-				52
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-				52
05	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2		N	-0-				52
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2		N	-0-				52
07	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-				52
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-				20
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-				20
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-				20
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-				20
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2		N	-0-				20
*07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-				20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14214 - 14421		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2604 X	2587	-0-	-17	-0-	2587 2			N	-0-			-0-
03		2883 X	2781	-0-	-102	-0-	2781 2			N	-0-			-0-
04		2790 X	2148	-0-	-642	-0-	2148 2			N	-0-			-0-
05		2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	1832 2			N	-0-			-0-
06		2760 X	1889	-0-	-871	-0-	1889 2			N	-0-			-0-
07		2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467 2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 11514 - 12657		
02		3780 X	3596	-0-	-184	-0-	3596 2			N	-0-			49
03		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001 2			N	-0-			49
04		3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837 2			N	-0-			49
05		4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3934 2			N	-0-			49
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-			49
*07		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2			N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A"														
		WELL #:		13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511		
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1624 2	7 9		N	6	6 8		-0-
03		2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1646 2	4 9		N	4	4 8		-0-
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772 2	2 9		N	2	2 8		-0-
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2	2 9		N	2	2 8		-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1908 2	2 9		N	2	2 8		-0-
07		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1729 2	1 9		N	1	1 8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1														
		WELL #:		13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212		
02		6468 X	4657	-0-	-1811	-0-	4657 2			N	-0-			-0-
03		6541 X	5108	-0-	-1433	-0-	5108 2			N	-0-			-0-
04		6330 X	6053	-0-	-277	-0-	6053 2			N	-0-			-0-
05		6107 X	5344	-0-	-763	-0-	5344 2			N	-0-			-0-
06		5520 X	4521	-0-	-999	-0-	4521 2			N	-0-			-0-
07		6262 X	5162	-0-	-1100	-0-	5162 2			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT														
		WELL #:		15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754		
02		7364 X	6038	-0-	-1326	-0-	6038 2			N	-0-			-0-
03		8153 X	6592	-0-	-1561	-0-	6592 2			N	-0-			-0-
04		7800 X	7150	-0-	-650	-0-	7150 2			N	-0-			-0-
05		8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6680 2			N	-0-			-0-
06		7320 X	7126	-0-	-194	-0-	7126 2			N	-0-			-0-
07		7378 X	6279	-0-	-1099	-0-	6279 2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II														
		WELL #:		7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603		
02		4508 X	43	-0-	-4465	-0-	43 2			N	-0-			13
03		4588 X	2064	-0-	-2524	-0-	2064 2			N	-0-			13
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2			N	-0-			13
05		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2			N	-0-			13
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2			N	-0-			13
07		4805 X	4622	-0-	-183	-0-	4622 2			N	-0-			13

GIBSON														
		WELL #:		13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316		
02		5124 X	4679	-0-	-445	-0-	4679 2			N	-0-			140
03		5580 X	4924	-0-	-656	-0-	4924 2			N	-0-			140
04		5400 X	4679	-0-	-721	-0-	4679 2			N	-0-			140
05		5332 X	4484	-0-	-848	-0-	4484 2			N	-0-			140
06		5010 X	4542	-0-	-468	-0-	4542 2			N	-0-			140
07		5177 X	1905	-0-	-3272	-0-	1905 2			N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 39321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																						
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.	11332	-	13808
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	-0-	7974	2					N	-0-						-0-		
03	3100 N	6411	-0-	3311	3311	6411	2						N	-0-						-0-		
04	8002 X	4691	-0-	-3311	-0-	4691	2						N	-0-						-0-		
05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2						N	-0-						-0-		
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2						N	-0-						-0-		
*07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2						N	-0-						-0-		
GIBSON										WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10973	-	13385
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2						N	-0-						17		
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2						N	-0-						17		
04	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2						N	-0-						17		
05	4247 X	3186	-0-	-1061	-0-	3186	2						N	-0-						17		
06	4110 X	3689	-0-	-421	-0-	3689	2						N	-0-						17		
07	4247 X	3259	-0-	-988	-0-	3259	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
02	2828 X	583	-0-	-2245	-0-	579	2			4	9	N	4			4	8			-0-		
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2			21	9	N	19			19	8			-0-		
04	2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2			9	9	N	8			8	8			-0-		
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2			12	9	N	11			11	8			-0-		
06	3240 X	1436	-0-	-1804	-0-	1432	2			4	9	N	4			4	8			-0-		
07	3348 X	1989	-0-	-1359	-0-	1986	2			3	9	N	3			3	8			-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8778	-	13570
02	2772 X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2						N	-0-						118		
03	2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2						N	-0-						118		
04	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2						N	-0-						118		
05	2449 X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2						N	-0-						118		
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2						N	-0-						118		
*07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2						N	-0-						118		
FOLEY GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12554	-	14607
02	4144 X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2						N	-0-						-0-		
03	4216 X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2						N	-0-						-0-		
04	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2						N	-0-						-0-		
05	4092 X	3611	-0-	-481	-0-	3611	2						N	-0-						-0-		
06	3960 X	3163	-0-	-797	-0-	3163	2						N	-0-						-0-		
07	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2						N	-0-						-0-		
REED GAS UNIT II										WELL #:	4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	8508	-	12074
02	7028 X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	2						N	-0-						95		
03	7781 X	7029	-0-	-752	-0-	7029	2						N	-0-						95		
04	7470 X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2						N	-0-						95		
05	7719 X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2						N	-0-						95		
06	7470 X	6683	-0-	-787	-0-	6683	2						N	-0-						95		
*07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2						N	-0-						95		
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:	6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.	13900	-	15902
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914	2						N	-0-						-0-		
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2						N	-0-						-0-		
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	2						N	-0-						-0-		
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2						N	-0-						-0-		
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2						N	-0-						-0-		
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2	N	-0-	43
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2	N	-0-	43
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2	N	-0-	43
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2	N	-0-	43
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2	N	-0-	43
*07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2	N	-0-	43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811										
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	83
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-	83
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	-0-	83
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-	83
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-	83
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	-0-	83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196										
02	2044 X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2	N	-0-	32
03	2263 X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22 9 N	20	52
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169 9 N	154	206
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3 9 N	3	37
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	37
07	2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2	N	-0-	37
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079										
02	1036 N	811	-0-	-225	-0-	811	2	N	-0-	48
03	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2	N	-0-	48
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2	N	-0-	48
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	48
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	48
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2	N	-0-	48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648										
02	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2	N	-0-	187
03	7626 X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2	N	-0-	187
04	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2	N	-0-	187
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2	N	-0-	187
06	8220 X	6474	-0-	-1746	-0-	6474	2	N	-0-	187
07	8680 X	6756	-0-	-1924	-0-	6756	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										
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-	60
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	60
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-	60
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-	60
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-	60
*07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-	60
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256										
02	1596 N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2	N	-0-	162
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	162
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	162
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-	162
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	162
*07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	1355 N	1355 -0- -0- -0- 1355 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1512 N	1512 -0- -0- -0- 1512 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1435 N	1435 -0- -0- -0- 1435 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1369 -0- -119 -0- 1369 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1203 -0- -267 -0- 1203 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1424 -0- -64 -0- 1424 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462									
02	1520 N	1520 -0- -0- -0- 1501 2 19 9 N 17 17 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1897 N	1897 -0- -0- -0- 1884 2 13 9 N 12 12 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1865 N	1865 -0- -0- -0- 1855 2 10 9 N 9 9 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1935 N	1935 -0- -0- -0- 1928 2 7 9 N 6 6 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1914 N	1914 -0- -0- -0- 1907 2 7 9 N 6 6 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1773 -0- -149 -0- 1770 2 3 9 N 3 3 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043									
02	5600 X	5331 -0- -269 -0- 5331 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6200 X	5555 -0- -645 -0- 5555 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5970 X	5409 -0- -561 -0- 5409 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7874 X	7874 -0- -0- -0- 7874 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5700 X	5381 -0- -319 -0- 5381 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5890 X	5268 -0- -622 -0- 5268 2 N -0- 80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772									
02	3584 X	3584 -0- -0- -0- 3584 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3530 X	3530 -0- -0- -0- 3530 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4384 X	4384 -0- -0- -0- 4384 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3780 X	3780 -0- -0- -0- 3780 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3927 X	3927 -0- -0- -0- 3927 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3883 X	3883 -0- -0- -0- 3883 2 N -0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259									
02	3724 X	1215 -0- -2509 -0- 1215 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	1402 -0- -2597 -0- 1402 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	2739 -0- -1131 -0- 2739 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	-0- -0- -3968 -0- -0- 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	782 -0- -2998 -0- 782 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	1043 -0- -1778 -0- 1043 2 N -0- 92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674									
02	2208 N	2208 -0- -0- -0- 2143 2 65 9 N 59 59 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3430 -0- 330 330 3418 2 12 9 N 11 11 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2956 -0- -44 286 2925 2 31 9 N 28 28 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2726 N	2440 -0- -286 -0- 2419 2 21 9 N 19 19 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2224 -0- -416 -0- 2203 2 21 9 N 19 19 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	1702 -0- -1026 -0- 1694 2 8 9 N 7 7 8 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642									
02	653 N	653 -0- -0- -0- 653 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	579 N	579 -0- -0- -0- 579 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	603 N	603 -0- -0- -0- 603 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	630 N	630 -0- -0- -0- 630 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	668 N	668 -0- -0- -0- 668 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	591 N	591 -0- -0- -0- 591 2 N -0- 22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	5768 X	851	-0-	-4917	-0-	851	2		N	-0-			44
03	5704 X	2085	-0-	-3619	-0-	2085	2		N	-0-			44
04	5310 X	1483	-0-	-3827	-0-	1483	2		N	-0-			44
05	5363 X	1978	-0-	-3385	-0-	1978	2		N	-0-			44
06	4350 X	1689	-0-	-2661	-0-	1689	2		N	-0-			44
07	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2		N	-0-			44
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781													
02	3192 X	2929	-0-	-263	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	1776	-0-	-2004	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	1781	-0-	-2125	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	1799	-0-	-1981	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	1971	-0-	-1284	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381													
02	3556 X	2996	-0-	-560	-0-	2996	2		N	-0-			130
03	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2		N	-0-			130
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			130
05	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2		N	-0-			130
06	3690 X	3491	-0-	-199	-0-	3491	2		N	-0-			130
07	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2		N	-0-			130
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652													
02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-			19
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			19
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			19
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			19
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			19
*07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			19
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355													
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			44
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			44
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			44
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2		N	-0-			44
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			44
*07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	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													
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2438	2		N	-0-			180
03	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2		N	-0-			180
04	2730 X	2185	-0-	-545	-0-	2185	2		N	-0-			180
05	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2		N	-0-			180
06	2730 X	1987	-0-	-743	-0-	1987	2		N	-0-			180
07	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2		N	-0-			180
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546													
02	6468 X	5841	-0-	-627	-0-	5841	2		N	-0-			164
03	5921 X	5099	-0-	-822	-0-	5099	2		N	-0-			164
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-			164
05	6479 X	4591	-0-	-1888	-0-	4591	2		N	-0-			164
06	6270 X	4120	-0-	-2150	-0-	4120	2		N	-0-			164
07	6479 X	3205	-0-	-3274	-0-	3205	2		N	-0-			164

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 13030	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	20
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	20
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	20
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	20
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	20
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	20

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 10904 - 13183	
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-	-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2	N	-0-	-0-
04	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2	N	-0-	-0-
05	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2	N	-0-	-0-
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2	N	-0-	-0-
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	3014	2	N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828	
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-	172
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-	172
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-	172
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-	172
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-	172
*07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-	172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2	N	-0-	142
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2	N	-0-	142
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-	142
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2	N	-0-	142
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	N	-0-	142
*07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2	N	-0-	142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860	
02	840	X	443	-0-	-397	-0-	441	2	2 9 N	2	-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2283	2	7 9 N	6	-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2 9 N	2	-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1 9 N	1	-0-
06	900	N	399	-0-	-501	-0-	398	2	1 9 N	1	-0-
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2	N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245	
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	18
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	N	-0-	18
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2	N	-0-	18
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2	N	-0-	18
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	18
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2	N	-0-	18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11533 - 12965	
02	4872	X	4757	-0-	-115	-0-	4757	2	N	-0-	104
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2	N	-0-	104
04	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2	N	-0-	104
05	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2	N	-0-	104
06	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	4324	2	N	-0-	104
07	5270	X	2567	-0-	-2703	-0-	2567	2	N	-0-	104

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3746	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785														
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2240	-0-	-910	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983														
02	6804 X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	2			N	-0-			12
03	7533 X	3789	-0-	-3744	-0-	3789	2			N	-0-			12
04	7290 X	6350	-0-	-940	-0-	6350	2			N	-0-			12
05	7533 X	5586	-0-	-1947	-0-	5586	2			N	-0-			12
06	7290 X	6984	-0-	-306	-0-	6984	2			N	-0-			12
07	6572 X	3659	-0-	-2913	-0-	3659	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														
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			119
03	930 X	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-			119
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			119
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			119
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			119
*07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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														
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8	-0-
03	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914														
02	4508 X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	4974	-0-	-854	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
04	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
05	5828 X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
*07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998														
02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-			-0-
03	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
*07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	1895	-0-	-2786	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
05	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	3054	-0-	-1627	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939														
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			37
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			37
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			37
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			37
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			37
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			37
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836														
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047														
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694														
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
*07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2		N	-0-			53
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2426	2	24	9	N	22		75
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2586	2	6	9	N	5		80
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-		80
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	N	35		115
*07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2976	2	42	9	N	38	141 1	12
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			80
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			80
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			80
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			80
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			80
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3584 X	2533	-0-	-1051	-0-	2533	2		N	-0-				40
03	3658 X	2862	-0-	-796	-0-	2862	2		N	-0-				40
04	3360 X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2		N	-0-				40
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-				40
06	3360 X	2789	-0-	-571	-0-	2789	2		N	-0-				40
*07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-				40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
02	3444 X	2642	-0-	-802	-0-	2642	2		N	-0-				53
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-				53
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-				53
05	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2		N	-0-				53
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-				53
07	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2		N	-0-				53
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
02	4564 X	3053	-0-	-1511	-0-	3053	2		N	-0-				62
03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2		N	-0-				62
04	4890 X	4424	-0-	-466	-0-	4424	2		N	-0-				62
05	4154 X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2		N	-0-				62
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-				62
07	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	5248	2		N	-0-				62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
02	4004 X	2118	-0-	-1886	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
03	4433 X	2992	-0-	-1441	-0-	2992	2		N	-0-				-0-
04	3210 X	2256	-0-	-954	-0-	2256	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2		N	-0-				-0-
06	2970 X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2		N	-0-				-0-
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
02	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				54
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-				54
04	960 X	652	-0-	-308	-0-	652	2		N	-0-				54
05	992 X	211	-0-	-781	-0-	211	2		N	-0-				54
06	960 X	13	-0-	-947	-0-	13	2		N	-0-				54
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-				-0-
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-				-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-				-0-
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-				-0-
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
02	2884 X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2		N	-0-				37
03	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2		N	-0-				37
04	2550 X	2187	-0-	-363	-0-	2187	2		N	-0-				37
05	2573 X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2		N	-0-				37
06	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	1975	2		N	-0-				37
07	2356 X	1965	-0-	-391	-0-	1965	2		N	-0-				37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		18
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		18
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-		18
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		18
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-		18
07	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-		18
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748													
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-		50
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20		70
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	2	26	9	N	24		94
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-		94
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-		94
07	1054 N	818	-0-	-236	-0-	793	2	25	9	N	23		117
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF. 11138 - 13532													
02	2884 X	2473	-0-	-411	-0-	2473	2			N	-0-		-0-
03	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2652	2			N	-0-		-0-
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2119	2			N	-0-		-0-
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-		-0-
06	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			N	-0-		-0-
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11092 - 13288													
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-		-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-		-0-
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-		-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-		-0-
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-		-0-
*07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 11343 - 12816													
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1319	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1168	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1 8	-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF. 11179 - 13634													
02	2968 X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2			N	-0-		142
03	3224 X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-		142
04	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-		142
05	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2			N	-0-		142
06	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	2802	2	42	9	N	38		180
07	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	3009	2	11	9	N	10	173 1	17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603													
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-		-0-
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-		-0-
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-		-0-
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-		-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-		-0-
*07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3556 X	1732	-0-	-1824	-0-	1732 2				N	-0-			57
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	1215 2				N	-0-			57
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2				N	-0-			57
05	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892 2				N	-0-			57
06	3810 X	2588	-0-	-1222	-0-	2588 2				N	-0-			57
07	3937 X	2525	-0-	-1412	-0-	2525 2				N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2				N	-0-			105
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2				N	-0-			105
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1709 2				N	-0-			105
05	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739 2				N	-0-			105
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2				N	-0-			105
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2				N	-0-			105
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
02	2884 X	1258	-0-	-1626	-0-	1255 2	3 9			N	3	3 8		-0-
03	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	1297 2	2 9			N	2	2 8		-0-
04	3090 X	1161	-0-	-1929	-0-	1159 2	2 9			N	2	2 8		-0-
05	3131 X	2574	-0-	-557	-0-	2572 2	2 9			N	2	2 8		-0-
06	1470 X	1122	-0-	-348	-0-	1121 2	1 9			N	1	1 8		-0-
07	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026 2				N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
02	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622 2				N	-0-			20
03	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	3351 2				N	-0-			20
04	3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	1980 2				N	-0-			20
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2				N	-0-			20
06	3240 X	2377	-0-	-863	-0-	2377 2				N	-0-			20
07	3348 X	2169	-0-	-1179	-0-	2169 2				N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2				N	-0-			-0-
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896 2				N	-0-			-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2				N	-0-			-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2				N	-0-			-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2				N	-0-			-0-
*07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2				N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199 2				N	-0-			-0-
03	2666 X	2238	-0-	-428	-0-	2238 2				N	-0-			-0-
04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066 2				N	-0-			-0-
05	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	1670 2				N	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2				N	-0-			-0-
07	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997 2				N	-0-			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
02	2800 N	4272	-0-	1472	4213	4272 2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1331	-0-	-1769	2444	1331 2				N	-0-			-0-
04	3160 X	716	-0-	-2444	-0-	716 2				N	-0-			-0-
05	1798 X	416	-0-	-1382	-0-	416 2				N	-0-			-0-
06	1740 X	378	-0-	-1362	-0-	378 2				N	-0-			-0-
07	1798 X	272	-0-	-1526	-0-	272 2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		N	-0-			-0-
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450													
02	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2		N	-0-			33
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			33
04	2880 N	2615	-0-	-265	-0-	2615	2		N	-0-			33
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			33
06	2850 N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2		N	-0-			33
07	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	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													
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			22
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2		N	-0-			22
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			22
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			22
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			22
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-			22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531													
02	3108 X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2		N	-0-			75
03	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2		N	-0-			75
04	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2		N	-0-			75
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			75
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			75
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			75
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829													
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
*07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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													
02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			27
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			27
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			27
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			27
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			27
*07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			27
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512													
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
*07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	644 N	295	-0-	-349	-0-	293	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			127
03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			127
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-			127
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-			127
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			127
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			127
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
02	2184 N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-			86
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			86
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			86
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			86
06	2520 N	2103	-0-	-417	-0-	2103	2			N	-0-			86
07	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-			86
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413														
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			65
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			65
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			65
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			65
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			65
*07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800														
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
05	2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
06	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
07	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320														
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			145
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			145
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			145
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			145
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			145
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			145
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755														
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
*07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2		N	-0-			31
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			31
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			31
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			31
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			31
*07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			31
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11368 - 13615													
02	2649 N	963	-0-	-1686	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019													
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597													
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-			-0-
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	4153	-0-	-2884	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			117
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			117
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			117
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			117
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710													
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
02	1736 N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2		N	-0-			33
03	1798 N	996	-0-	-802	-0-	996	2		N	-0-			33
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			33
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			33
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			33
07	2418 N	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2		N	-0-			33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
02	3248 X	2725	-0-	-523	-0-	2725	2		N	-0-			90
03	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2		N	-0-			90
04	3150 X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2		N	-0-			90
05	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2		N	-0-			90
06	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2		N	-0-			90
*07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-			-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209														
02	7084 X	6664	-0-	-420	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
03	7843 X	7192	-0-	-651	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
04	7440 X	6950	-0-	-490	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
05	7688 X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
06	7290 X	6785	-0-	-505	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
07	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			100
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			100
04	3060 X	1905	-0-	-1155	-0-	1905	2			N	-0-			100
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-			100
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-			100
07	3162 X	2286	-0-	-876	-0-	2286	2			N	-0-			100
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678														
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
02	3584 X	2541	-0-	-1043	-0-	2519	2	22	9	N	20	20	8	-0-
03	3689 X	2923	-0-	-766	-0-	2901	2	22	9	N	20	20	8	-0-
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3468	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3189	2	15	9	N	14	14	8	-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18	18	8	-0-
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3556	2	10	9	N	9	9	8	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
02	2800 N	3630	-0-	830	3077	3630	2			N	-0-			27
03	6539 X	3462	-0-	-3077	-0-	3462	2			N	-0-			27
04	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			27
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-			27
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			27
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			27
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137														
02	896 X	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3331	-0-	331	331	3331	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	4195	-0-	1095	1426	4195	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3704	2	17	9	N	15	15	8	-0-
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20	20	8	-0-
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5000	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	12	12	8	-0-
*07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4880	2	8	9	N	7	7	8	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132														
02	1344 N	1039	-0-	-305	-0-	1039	2			N	-0-			18
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			18
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			18
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			18
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			18
07	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-			18
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 11131 - 13616														
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
02	1792 N	8	-0-	-1784	-0-	8	2			N	-0-			45
03	3100 N	3258	-0-	158	-0-	3258	2			N	-0-			45
04	1832 N	1674	-0-	-158	-0-	1674	2			N	-0-			45
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			45
06	2310 X	488	-0-	-1822	-0-	488	2			N	-0-			45
*07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			45
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
*07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
02	3164 X	2813	-0-	-351	-0-	2813	2			N	-0-			83
03	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	3228	2			N	-0-			83
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			83
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			83
06	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-			83
07	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-			83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
02	1932 N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2			N	-0-			87
03	2573 X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-			87
04	2490 X	1763	-0-	-727	-0-	1763	2			N	-0-			87
05	2573 X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			N	-0-			87
06	2490 X	1332	-0-	-1158	-0-	1332	2			N	-0-			87
07	1829 X	1352	-0-	-477	-0-	1352	2			N	-0-			87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			79
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2		N	-0-			79
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			79
05	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2		N	-0-			79
06	3450 X	3235	-0-	-215	-0-	3235	2		N	-0-			79
07	3565 X	2876	-0-	-689	-0-	2876	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													
02	1456 N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2		N	-0-			87
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			87
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			87
05	1209 N	299	-0-	-910	-0-	299	2		N	-0-			87
06	2160 N	451	-0-	-1709	-0-	451	2		N	-0-			87
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			87
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673													
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*07	3100 N	3662	-0-	562	-0-	562	2	4 9	N	4	4 8		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962													
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			36
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			36
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2		N	-0-			36
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			36
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		N	-0-			36
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-			36
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756													
02	4228 X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2		N	-0-			52
03	4650 X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2		N	-0-			52
04	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2		N	-0-			52
05	4464 X	3615	-0-	-849	-0-	3615	2		N	-0-			52
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			52
*07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-			52
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11382 - 13464													
02	1008 N	785	-0-	-223	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632													
02	2884 X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2		N	-0-			28
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2		N	-0-			28
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			28
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-			28
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			28
*07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			50
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			50
04	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2		N	-0-			50
05	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2		N	-0-			50
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			50
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
02	3248	X	3163	-0-	-85	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
06	3690	X	2774	-0-	-916	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-			84
03	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2		N	-0-			84
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			84
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2		N	-0-			84
06	4590	X	3172	-0-	-1418	-0-	3172	2		N	-0-			84
07	4743	X	2894	-0-	-1849	-0-	2894	2		N	-0-			84
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			17
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			17
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			17
05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	1874	2		N	-0-			17
06	2010	N	1285	-0-	-725	-0-	1285	2		N	-0-			17
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			17
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			133
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			133
04	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2		N	-0-			133
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2		N	-0-			133
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	2	8 9	N	7			140
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			140
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7938	2	35 9	N	32	32 8		-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10907	2	45 9	N	41	41 8		-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8206	2	29 9	N	26	26 8		-0-
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8287	2	17 9	N	15	15 8		-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7784	2	14 9	N	13	13 8		-0-
07	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6208	2	6 9	N	5	5 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2072 X	1448	-0-	-624	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	1929	-0-	-951	-0-	1929	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	1946	-0-	-1030	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
06	2790 X	639	-0-	-2151	-0-	639	2			N	-0-				-0-
07	2294 X	509	-0-	-1785	-0-	509	2			N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11467 - 12825															
02	3752 X	3503	-0-	-249	-0-	3492	2	11	9	N	10	10	8		-0-
03	4154 X	3272	-0-	-882	-0-	3263	2	9	9	N	8	8	8		-0-
04	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	3540	2	9	9	N	8	8	8		-0-
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06	4020 X	3647	-0-	-373	-0-	3641	2	6	9	N	5	5	8		-0-
07	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	3329	2	3	9	N	3	3	8		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11405 - 13732															
02	3808 X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-				28
03	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-				28
04	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-				28
05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-				28
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-				28
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-				28
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF. 13750 - 15752															
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	10696	-0-	7596	-0-	7596	2	10696		N	-0-				-0-
04	3000 N	5098	-0-	2098	-0-	9694	2	5098		N	-0-				-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	-0-	10007	2	3413		N	-0-				-0-
06	14302 X	4295	-0-	-10007	-0-	4295	2			N	-0-				-0-
*07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-				-0-
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 11096 - 13537															
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	1689	-0-	-381	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353															
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-				50
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-				50
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-				50
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-				50
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-				50
*07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-				50
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF. 10898 - 13564															
02	2296 N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
04	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-				-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-					-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-					-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	N	-0-					-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324														
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-					-0-
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-					-0-
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4611	-0-	1511	1511	4611	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	4478	-0-	1478	2989	4478	2	N	-0-					-0-
*07	7703 X	4714	-0-	-2989	-0-	4714	2	N	-0-					-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186														
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2	N	-0-					-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-					-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2	N	-0-					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922														
02	1792 N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2	N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1547	2	N	-0-					-0-
*07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-					-0-
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902														
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-					-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-					-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-					-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-					-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-					-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920														
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-					20
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-					20
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-					20
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-					20
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-					20
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-					20
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069														
02	4844 X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2	N	-0-					-0-
03	5425 X	4326	-0-	-1099	-0-	4326	2	N	-0-					-0-
04	5250 X	4856	-0-	-394	-0-	4856	2	N	-0-					-0-
05	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2	N	-0-					-0-
06	5010 X	4117	-0-	-893	-0-	4117	2	N	-0-					-0-
*07	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2	N	19
03	6665 X	4818	-0-	-1847	-0-	4818	2	N	19
04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2	N	19
05	6386 X	2693	-0-	-3693	-0-	2693	2	N	19
06	6180 X	5760	-0-	-420	-0-	5760	2	N	19
07	7068 X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2	N	19
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049									
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3 9 N	-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2 9 N	-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2 9 N	-0-
05	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1294	2	1 9 N	-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3 9 N	-0-
*07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628									
02	4256 X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2	N	16
03	4278 X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2	N	16
04	4080 X	3415	-0-	-665	-0-	3415	2	N	16
05	4464 X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2	N	16
06	4320 X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2	N	16
07	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2	N	16
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567									
02	3528 X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2	N	18
03	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2	N	-0-
04	3780 X	3216	-0-	-564	-0-	3216	2	N	-0-
05	3782 X	2575	-0-	-1207	-0-	2575	2	N	-0-
06	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2	N	-0-
*07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299									
02	2800 N	3048	-0-	248	248	3048	2	N	23
03	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2	N	23
04	3000 N	3582	-0-	582	582	3582	2	N	23
05	4344 X	3762	-0-	-582	-0-	3762	2	N	-0-
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628									
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	976	2	N	140
03	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2	N	140
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2	N	140
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2	N	140
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	2	N	140
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2	N	140
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930									
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-				73
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-				73
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-				73
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	2	1 9	N	1				74
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-				74
*07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-				74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2		N	-0-				93
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2		N	-0-				93
04	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2		N	-0-				93
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-				93
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-				93
*07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				93
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544														
02	3416 X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2		N	-0-				-0-
03	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2		N	-0-				-0-
04	3600 X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2		N	-0-				-0-
06	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3061	2		N	-0-				-0-
07	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 11689 - 12779														
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8 9	N	7	7 8			-0-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4485	2	10 9	N	9	9 8			-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4356	2	9 9	N	8	8 8			-0-
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4413	2	6 9	N	5	5 8			-0-
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6 9	N	5	5 8			-0-
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4739	2	3 9	N	3	3 8			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2		N	-0-				196
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-				196
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2		N	-0-				196
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-				196
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				196
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127														
02	2436 N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2		N	-0-				13
03	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2		N	-0-				13
04	2190 N	1696	-0-	-494	-0-	1696	2		N	-0-				13
05	2418 N	1799	-0-	-619	-0-	1799	2		N	-0-				13
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				13
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				13
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF. 11633 - 13034														
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				40
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				40
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-				40
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				40
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2		N	-0-				40
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	259356	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	13909	PERF.	11238	-	13670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	5040 X	2944	-0-	-2096	-0-		2944	2			N	-0-			44		
03	5549 X	1463	-0-	-4086	-0-		1463	2			N	-0-			44		
04	5370 X	3342	-0-	-2028	-0-		3342	2			N	-0-			44		
05	5549 X	2610	-0-	-2939	-0-		2610	2			N	-0-			44		
06	4980 X	4395	-0-	-585	-0-		4395	2			N	-0-			44		
*07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		5047	2			N	-0-			44		
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	259801	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.	11721	-	14176	
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4083	2	7	9	N	6	6 8		-0-		
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4327	2	7	9	N	6	6 8		-0-		
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4102	2	6	9	N	5	5 8		-0-		
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		4110	2	2	9	N	2	2 8		-0-		
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3390	2	3	9	N	3	3 8		-0-		
*07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-		4359	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	259873	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	10922	-	13408	
02	3528 X	2590	-0-	-938	-0-		2590	2			N	-0-			7		
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		4051	2			N	-0-			7		
04	3750 X	3314	-0-	-436	-0-		3314	2			N	-0-			7		
05	3875 X	3274	-0-	-601	-0-		3274	2			N	-0-			7		
06	3930 X	2677	-0-	-1253	-0-		2677	2			N	-0-			7		
07	4061 X	3298	-0-	-763	-0-		3298	2			N	-0-			7		
GIBSON				WELL #:	19	RRCID ->	259875	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	11342	-	12586	
02	6160 X	5803	-0-	-357	-0-		5803	2			N	-0-			-0-		
03	6696 X	6308	-0-	-388	-0-		6308	2			N	-0-			-0-		
04	6360 X	5934	-0-	-426	-0-		5934	2			N	-0-			-0-		
05	6417 X	5848	-0-	-569	-0-		5848	2			N	-0-			-0-		
06	6210 X	6031	-0-	-179	-0-		6031	2			N	-0-			-0-		
07	6417 X	6395	-0-	-22	-0-		6395	2			N	-0-			-0-		
GIBSON				WELL #:	20	RRCID ->	259990	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	12790	PERF.	11903	-	12559	
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-		2655	2			N	-0-			-0-		
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-		2501	2			N	-0-			-0-		
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-		2617	2			N	-0-			-0-		
05	3224 X	2392	-0-	-832	-0-		2392	2			N	-0-			-0-		
06	3120 X	2697	-0-	-423	-0-		2697	2			N	-0-			-0-		
07	2945 X	2773	-0-	-172	-0-		2773	2			N	-0-			-0-		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	260709	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.	8651	-	12829	
02	8092 X	7241	-0-	-851	-0-		7241	2			N	-0-			13		
03	8959 X	5956	-0-	-3003	-0-		5956	2			N	-0-			13		
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		7660	2			N	-0-			13		
05	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-		5237	2			N	-0-			13		
06	7770 X	4751	-0-	-3019	-0-		4751	2			N	-0-			13		
07	8029 X	6806	-0-	-1223	-0-		6806	2			N	-0-			13		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	22	RRCID ->	260763	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.	11451	-	12859	
02	2716 X	2369	-0-	-347	-0-		2369	2			N	-0-			3		
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		5149	2			N	-0-			3		
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4084	2			N	-0-			3		
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723	2			N	-0-			3		
06	4980 X	2688	-0-	-2292	-0-		2688	2			N	-0-			3		
07	5146 X	4009	-0-	-1137	-0-		4009	2			N	-0-			3		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																	
RUNNING BRANCH GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4715	2				N	-0-					-0-	
03		2914 X	2479	-0-	-435	-0-	-0-	-0-		2479	2				N	-0-					-0-	
04		2820 X	2744	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		2744	2				N	-0-					-0-	
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3179	2				N	-0-					-0-	
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5293	2				N	-0-					-0-	
*07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5214	2				N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848									
02		4844 X	4627	-0-	-217	-0-	-0-	-0-		4606	2		21	9	N	19	19	8			-0-	
03		5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	-0-	-0-		4249	2		15	9	N	14	14	8			-0-	
04		4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-		3637	2		12	9	N	11	11	8			-0-	
05		5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-		4004	2		8	9	N	7	7	8			-0-	
06		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	-0-	-0-		2273	2		6	9	N	5	5	8			-0-	
*07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5539	2		7	9	N	6	6	8			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872									
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6123	2				N	-0-					-0-	
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6217	2				N	-0-					-0-	
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4523	2				N	-0-					-0-	
05		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4546	2				N	-0-					-0-	
06		4380 X	3906	-0-	-474	-0-	-0-	-0-		3906	2				N	-0-					-0-	
07		4526 X	4252	-0-	-274	-0-	-0-	-0-		4252	2				N	-0-					-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202									
02		9072 X	6479	-0-	-2593	-0-	-0-	-0-		6479	2				N	-0-					-0-	
03		9486 X	5046	-0-	-4440	-0-	-0-	-0-		5046	2				N	-0-					-0-	
04		9180 X	1979	-0-	-7201	-0-	-0-	-0-		1979	2				N	-0-					-0-	
05		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9541	2				N	-0-					-0-	
06		8700 X	6436	-0-	-2264	-0-	-0-	-0-		6436	2				N	-0-					-0-	
07		7161 X	5387	-0-	-1774	-0-	-0-	-0-		5387	2				N	-0-					-0-	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920									
02		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4902	2				N	-0-					-0-	
03		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5609	2				N	-0-					-0-	
04		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5474	2				N	-0-					-0-	
05		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5883	2				N	-0-					-0-	
06		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5762	2				N	-0-					-0-	
*07		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5735	2				N	-0-					-0-	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23		RRCID -> 261240		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11340 - 13816									
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4617	2				N	-0-					37	
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5239	2				N	-0-					37	
04		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5108	2				N	-0-					37	
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5064	2				N	-0-					37	
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4469	2				N	-0-					37	
*07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6385	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									
02		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6068	2				N	-0-					-0-	
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5219	2				N	-0-					-0-	
04		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5461	2				N	-0-					-0-	
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4832	2				N	-0-					-0-	
06		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4214	2				N	-0-					-0-	
*07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4713	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2	N	-0-					7
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2	N	-0-					7
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2	N	-0-					7
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2	N	-0-					7
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-					7
*07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2	N	-0-					7
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2	N	-0-					7
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2	N	-0-					7
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2	N	-0-					7
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2	N	-0-					7
06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2	N	-0-					7
*07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	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														
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2	N	-0-					-0-
03	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2	N	-0-					-0-
04	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	2	N	-0-					-0-
05	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2	N	-0-					-0-
06	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2	N	-0-					-0-
*07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	2	N	-0-					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2	N	-0-					-0-
03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2	N	-0-					-0-
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2	N	-0-					-0-
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2	N	-0-					-0-
06	6300 X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2	N	-0-					-0-
07	6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263	2	N	-0-					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2979	-0-	21	39	2979	2	N	-0-					-0-
05	3093 N	3054	-0-	39	-0-	3054	2	N	-0-					-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-					-0-
*07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2	N	-0-					-0-
03	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2	N	-0-					-0-
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	N	-0-					-0-
05	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2	N	-0-					-0-
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2	N	-0-					-0-
*07	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
02	6356 X	6067	-0-	-289	-0-	6067	2	N	-0-					10
03	6913 X	6316	-0-	-597	-0-	6316	2	N	-0-					10
04	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	6299	2	N	-0-					10
05	6758 X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2	N	-0-					10
06	6510 X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	2	N	-0-					10
*07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2	N	-0-					10

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 #: 22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2	N	-0-
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2	N	-0-
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-
05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2	N	-0-
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	N	-0-
*07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2	N	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296	
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-
04	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2	N	-0-
05	3968 X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2	N	-0-
06	3840 X	2960	-0-	-880	-0-	2960	2	N	-0-
07	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	3511	2	N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234	
02	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2	N	-0-
03	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2	N	-0-
04	3480 X	2702	-0-	-778	-0-	2702	2	N	-0-
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2	N	-0-
06	3480 X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2	N	-0-
07	3441 X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	2	N	-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915	
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4457	2	N	-0-
03	5115 X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2	N	-0-
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-
05	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2	N	-0-
06	4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4782	2	N	-0-
07	5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2	N	-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812	
02	7840 X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2	N	-0-
03	8680 X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2	N	-0-
04	8400 X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2	N	-0-
05	8680 X	5991	-0-	-2689	-0-	5991	2	N	-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2	N	-0-
07	6727 X	3224	-0-	-3503	-0-	3224	2	N	-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006	
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6 9 N	5 8
03	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4 9 N	4 8
04	5370 X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4 9 N	4 8
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5631	2	3 9 N	3 8
06	5370 X	5237	-0-	-133	-0-	5235	2	2 9 N	2 8
07	5549 X	5535	-0-	-14	-0-	5534	2	1 9 N	1 8
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852	
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-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 #: 29		RRCID -> 266179		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11458 - 13867	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-		
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-		
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-		
05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-		
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-		
*07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 266206		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14437		PERF.11613 - 14288	
02		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		4050 X	3497	-0-	-553	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4060	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
WHITE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 266264		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10864 - 13354	
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917	2	N	-0-					-0-		
03		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	146	1	3203	2	N	-0-					-0-		
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	N	-0-					-0-		
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	130	1	2901	2	N	-0-					-0-		
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2785	2	N	-0-					-0-		
*07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	131	1	3101	2	N	-0-					-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988		PERF.11489 - 13852	
02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					7		
03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					7		
04		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					7		
05		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					7		
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					7		
*07		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					7		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 266309		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11045 - 13208	
02		6412 X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2			N	-0-					-0-		
03		7068 X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-		
04		6840 X	6276	-0-	-564	-0-	6276	2			N	-0-					-0-		
05		6541 X	5818	-0-	-723	-0-	5818	2			N	-0-					-0-		
06		6330 X	5347	-0-	-983	-0-	5347	2			N	-0-					-0-		
07		6510 X	5331	-0-	-1179	-0-	5331	2			N	-0-					-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046		PERF.12118 - 12821	
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2		
03		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					2		
04		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					2		
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					2		
06		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					2		
*07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					2		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24		RRCID -> 266316		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11545 - 12968	
02		3304 X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2			N	-0-					-0-		
03		3658 X	2948	-0-	-710	-0-	2948	2			N	-0-					-0-		
04		3540 X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			N	-0-					-0-		
05		3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					-0-		
06		3210 X	2992	-0-	-218	-0-	2992	2			N	-0-					-0-		
07		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	3040	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7392 X	6847	-0-	-545	-0-	6847 2		N	-0-					-0-
03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7606 2		N	-0-					-0-
04	7770 X	6665	-0-	-1105	-0-	6665 2		N	-0-					-0-
05	7843 X	7207	-0-	-636	-0-	7207 2		N	-0-					-0-
06	7590 X	6632	-0-	-958	-0-	6632 2		N	-0-					-0-
07	7595 X	6611	-0-	-984	-0-	6611 2		N	-0-					-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
02	1428 N	1179	-0-	-249	-0-	1179 2		N	-0-					-0-
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377 2		N	-0-					-0-
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404 2		N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-					-0-
06	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255 2		N	-0-					-0-
07	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1287 2		N	-0-					-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
02	16632 X	13418	-0-	-3214	-0-	13418 2		N	-0-					-0-
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	14118 2		N	-0-					-0-
04	15570 X	12959	-0-	-2611	-0-	12959 2		N	-0-					-0-
05	15407 X	12743	-0-	-2664	-0-	12743 2		N	-0-					-0-
06	14910 X	11821	-0-	-3089	-0-	11821 2		N	-0-					-0-
07	14849 X	12776	-0-	-2073	-0-	12776 2		N	-0-					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
02	23268 X	21864	-0-	-1404	-0-	21864 2		N	-0-					-0-
03	25048 X	23432	-0-	-1616	-0-	23432 2		N	-0-					-0-
04	22980 X	21599	-0-	-1381	-0-	21599 2		N	-0-					-0-
05	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	25658 2		N	-0-					-0-
06	23430 X	21233	-0-	-2197	-0-	21233 2		N	-0-					-0-
*07	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	25185 2		N	-0-					-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
02	33152 X	26832	-0-	-6320	-0-	26832 2		N	-0-					-0-
03	35092 X	29223	-0-	-5869	-0-	29223 2		N	-0-					-0-
04	32820 X	26294	-0-	-6526	-0-	26294 2		N	-0-					-0-
05	31682 X	26474	-0-	-5208	-0-	26474 2		N	-0-					-0-
06	30390 X	24627	-0-	-5763	-0-	24627 2		N	-0-					-0-
07	29698 X	24751	-0-	-4947	-0-	24751 2		N	-0-					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
02	17444 X	13390	-0-	-4054	-0-	13390 2		N	-0-					-0-
03	17980 X	14718	-0-	-3262	-0-	14718 2		N	-0-					-0-
04	16830 X	12990	-0-	-3840	-0-	12990 2		N	-0-					-0-
05	16151 X	13144	-0-	-3007	-0-	13144 2		N	-0-					-0-
06	15180 X	12075	-0-	-3105	-0-	12075 2		N	-0-					-0-
07	14818 X	12437	-0-	-2381	-0-	12437 2		N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										30321 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 120340	COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8821	-	8844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WORTHY UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 134203	COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8848	-	9048	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GRIZZLY										WELL #: 1	RRCID -> 205891	COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950	PERF. 9238	-	9417	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #: 4	RRCID -> 205906	COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	-	9445	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #: 3	RRCID -> 207078	COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980	PERF. 9296	-	9443	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #: 7	RRCID -> 207375	COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9154	-	9518	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #: 3	RRCID -> 207376	COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200	PERF. 9094	-	9462	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167											
HOLMES "A"				WELL #:		4	RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL	DEPTH 14244	PERF. 9200	-	9524		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
LEWIS "B"				WELL #:		5	RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL	DEPTH 14824	PERF. 9119	-	9403		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
HOLMES "A"				WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9092	-	9493		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
BLACK				WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 9172	-	9389		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
GRIZZLY				WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 9202	-	9433		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
LEWIS "B"				WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL	DEPTH 14950	PERF. 9238	-	9370		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
GRIZZLY				WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL	DEPTH 14784	PERF. 9172	-	9397		
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8890 - 9145			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF. 9188 - 9475			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		22	RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9146 - 9492			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY														CNTY: LIMESTONE			
				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	881167												
				WELL #:	4	RRCID -> 232112				COMPL. DATE 06/22/2007				TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLACK				WELL #:	2	RRCID -> 233076				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	19	RRCID -> 233261				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

POLAR				WELL #:	1	RRCID -> 233316				COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	26	RRCID -> 233732				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID -> 235957				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	14	RRCID -> 235999				COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9320 - 9508			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328			
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1490 2	Y		-0-				49
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1506 2	Y		4				53
							4 9								
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	2083 2	Y		-0-				53
05	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	-0-	31 1	1271 2	Y		-0-				53
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1451 2	Y		5				58
							6 9								
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-				Y	NO RPT				58

BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310														
CNTY: LIMESTONE														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TWEENER														
WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626														
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8647	
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	912	2		Y	-0-	-0-
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2		Y	-0-	-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-
05	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	2		Y	-0-	-0-
06	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2		Y	-0-	-0-
07	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2		Y	-0-	-0-
SADLER		WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630	
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-	-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-	-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-	-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	40
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	40
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	40
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	40
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	40
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-				-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-				-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				122
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-				122
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				122
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				122
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-				122
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-				122
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-				-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038														
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-				-0-
04	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	2		N	-0-				-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333														
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258														
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2		N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-				-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" GAS UNIT															//CONT.// 30321 500 945936 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																												
																														RRCID -> 146417															COMPL. DATE 05/26/2001															TOTAL DEPTH 9521															PERF. 9035 - 9161																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																																																																																	
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1567 2				N	-0-							-0-																																																																																	
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1735 2				N	-0-							-0-																																																																																	
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1666 2				N	-0-							-0-																																																																																	
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2096 2				N	-0-							-0-																																																																																	
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1960 2				N	-0-							-0-																																																																																	
07		1612 N	1294	-0-	-318	-0-	-0-	-0-			1294 2				N	-0-							-0-																																																																																	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3															RRCID -> 148679															COMPL. DATE 01/08/2010															TOTAL DEPTH 9516															PERF. 8559 - 9054																													
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			464 2				N	-0-							99																																																																																	
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			489 2				N	-0-							99																																																																																	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			468 2				N	-0-							99																																																																																	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			475 2				N	-0-							99																																																																																	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			454 2				N	-0-							99																																																																																	
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			474 2				N	-0-							99																																																																																	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 149099															COMPL. DATE 05/24/2008															TOTAL DEPTH 9816															PERF. 8833 - 9453																													
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1383 2				N	-0-							10																																																																																	
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1265 2				N	-0-							10																																																																																	
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1611 2				N	-0-							10																																																																																	
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1794 2				N	-0-							10																																																																																	
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1629 2				N	-0-							10																																																																																	
*07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1717 2				N	-0-							10																																																																																	
PERLITZ GAS UNIT NO.1															WELL #: 3															RRCID -> 150580															COMPL. DATE 06/12/1994															TOTAL DEPTH 9716															PERF. 9413 - 9634																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																													
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			17 2				N	-0-							-0-																																																																																	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			15 2				N	-0-							-0-																																																																																	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			27 2				N	-0-							-0-																																																																																	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2				N	-0-							-0-																																																																																	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			14 2				N	-0-							-0-																																																																																	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3															RRCID -> 152005															COMPL. DATE 09/16/2011															TOTAL DEPTH 9818															PERF. 8660 - 9300																													
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			27 2				N	-0-							10																																																																																	
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-							N	-0-							10																																																																																	
04		90 N	7	-0-	-83	-0-	-0-	-0-			7 2				N	-0-							10																																																																																	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2				N	-0-							10																																																																																	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2				N	-0-							10																																																																																	
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			2 2				N	-0-							10																																																																																	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 152379															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 10121															PERF. 8702 - 8929														
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 2				N	-0-							-0-																																																																																	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2				N	-0-							-0-																																																																																	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																																																	
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2				N	-0-							-0-																																																																																	

FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																																							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED																																																	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 945936																																																	
										WELL #: 4										RRCID -> 153309										COMPL. DATE 06/03/2011										TOTAL DEPTH 9806										PERF. 8640 - 9227									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-						-0-																																						
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-						-0-																																						
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-						-0-																																						
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-						-0-																																						
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-						-0-																																						
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-						-0-																																						

BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 2										RRCID -> 154738										COMPL. DATE 10/05/2008										TOTAL DEPTH 9616										PERF. 8618 - 9219									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-						-0-																																						
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-						-0-																																						
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-						-0-																																						
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-						-0-																																						
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-						-0-																																						
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-						-0-																																						

BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 3										RRCID -> 154884										COMPL. DATE 10/14/2014										TOTAL DEPTH 9616										PERF. 8618 - 8970									
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	301	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																						
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	350	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																						
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	331	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																						
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																						
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-						-0-																																						
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-						-0-																																						

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3										RRCID -> 155872										COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH 9617										PERF. 8688 - 9406									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2				N	-0-						-0-																																						
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-						-0-																																						
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-						-0-																																						
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-						-0-																																						
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-						-0-																																						
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-						-0-																																						

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4										RRCID -> 155878										COMPL. DATE 12/07/2012										TOTAL DEPTH 9616										PERF. 8544 - 9165									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-						-0-																																						
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2				N	-0-						-0-																																						
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2				N	-0-						-0-																																						
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2				N	-0-						-0-																																						
06	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-						-0-																																						
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																						

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316														
CNTY: LIMESTONE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630														
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HALL, F. L.			WELL #:		8	RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 9446					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		7	RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8776 - 10567				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8851 - 10223				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 8664 - 11967				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 8796 - 10084				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF. 8744 - 9534				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196115	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8975 - 9870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196123	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8721 - 9318				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 9782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 10238	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 9964	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 10009	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8468 - 9536	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 9989	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1										30321 500 //CONT.// 945936 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																																							
WELL #: 5										RRCID -> 196612										COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH 13250										PERF. 8895										- 9668									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																																																											
WELL #: 12										RRCID -> 196625										COMPL. DATE 08/03/2003										TOTAL DEPTH 12700										PERF. 8792										- 10019									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
VESTAL GAS UNIT NO. 1																																																											
WELL #: 5										RRCID -> 196697										COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH 14300										PERF. 9026										- 10266									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
HALL, F. L.																																																											
WELL #: 11										RRCID -> 197123										COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 12800										PERF. 8773										- 10148									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																																																											
WELL #: 5										RRCID -> 197228										COMPL. DATE 09/06/2003										TOTAL DEPTH 13250										PERF. 8983										- 10286									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
LYONS GAS UNIT NO. 1																																																											
WELL #: 15										RRCID -> 197698										COMPL. DATE 09/14/2003										TOTAL DEPTH 12533										PERF. 8702										- 9787									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1																																																											
WELL #: 9										RRCID -> 197718										COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH 13045										PERF. 9277										- 10148									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1											CNTY: LIMESTONE										
//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 945936											CAPACITY										
WELL #: 8											RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1											WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"											WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1											WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1											WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BAILEY GAS UNIT A											WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1											WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004										TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254										CNTY: LIMESTONE																																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																				
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																																				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																												WELL #: 14										RRCID -> 209309										COMPL. DATE 02/28/2005										TOTAL DEPTH 12750										PERF. 8814 - 10103									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
PHILLIPS GAS UNIT "A"																												WELL #: 14										RRCID -> 209627										COMPL. DATE 02/09/2005										TOTAL DEPTH 12865										PERF. 8851 - 9064									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1																												WELL #: 15										RRCID -> 209632										COMPL. DATE 03/10/2005										TOTAL DEPTH 12836										PERF. 8970 - 9956									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																												WELL #: 5										RRCID -> 209839										COMPL. DATE 03/29/2005										TOTAL DEPTH 13150										PERF. 8992 - 10025									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
VESTAL GAS UNIT NO. 1																												WELL #: 7										RRCID -> 209841										COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH 14222										PERF. 9036 - 10271									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
HALL, F. L.																												WELL #: 22										RRCID -> 210938										COMPL. DATE 04/23/2005										TOTAL DEPTH 12950										PERF. 8901 - 9523									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																			

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321.500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.//															945936																																																											
HALL, F. L.															WELL #: 15															RRCID -> 211112															COMPL. DATE 11/11/2004															TOTAL DEPTH 12516															PERF. 8758 - 9712														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS					*	*	C	COND	DISPOSITIONS					*	*	EOM																																																		
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																														WELL #: 9					RRCID -> 211787					COMPL. DATE 06/11/2005					TOTAL DEPTH 12900					PERF. 8884 - 9589																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																														WELL #: 5					RRCID -> 211793					COMPL. DATE 05/04/2005					TOTAL DEPTH 12810					PERF. 8878 - 10060																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
HALL, F. L.																														WELL #: 18					RRCID -> 212680					COMPL. DATE 05/25/2005					TOTAL DEPTH 12970					PERF. 8819 - 9343																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
GIBSON																														WELL #: 7					RRCID -> 213236					COMPL. DATE 06/18/2005					TOTAL DEPTH 13655					PERF. 9197 - 9878																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
KELLOGG CREEK																														WELL #: 1					RRCID -> 221495					COMPL. DATE 08/18/2006					TOTAL DEPTH 13800					PERF. 8632 - 10350																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
HALL, F. L.																														WELL #: 16					RRCID -> 224807					COMPL. DATE 11/25/2006					TOTAL DEPTH 13415					PERF. 8750 - 9829																																							
02	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
03	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
04	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
05	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
06	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					
07	SWR 10														NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT								-0-																																																					

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8658 - 9507						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052 - 9892						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 - 9905						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 - 10064						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 - 9538						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 - 9486						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8843 - 9694						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042 - 9992						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592 - 9488						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.				WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9003 - 9623						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8733 - 9879						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8852 - 10039						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8648 - 9654						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8860 - 9894						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 232363	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF.	8624	- 10408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #:	10	RRCID -> 232369	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8518	- 9706
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8949	- 10268
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID -> 233248	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8724	- 9668
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	32	RRCID -> 233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8937	- 9557
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID -> 233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8939	- 10128
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	12	RRCID -> 233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8835	- 10081
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1											//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936 WELL #: 21											NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 233545											COMPL. DATE 01/19/2008											TOTAL DEPTH 13585											PERF. 8654											- 9660											CNTY: LIMESTONE										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																									
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1											WELL #: 16											RRCID -> 233551											COMPL. DATE 12/20/2007											TOTAL DEPTH 13050											PERF. 8946											- 9777																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

GIBSON											WELL #: 17											RRCID -> 234072											COMPL. DATE 01/25/2008											TOTAL DEPTH 13627											PERF. 8623											- 9732																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1											WELL #: 11											RRCID -> 235579											COMPL. DATE 03/22/2008											TOTAL DEPTH 13627											PERF. 8754											- 9737																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1											WELL #: 5											RRCID -> 235583											COMPL. DATE 03/08/2008											TOTAL DEPTH 13665											PERF. 8652											- 10400																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

CHANDLER GAS UNIT NO.1											WELL #: 8											RRCID -> 235606											COMPL. DATE 02/21/2008											TOTAL DEPTH 13150											PERF. 8873											- 9332																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											WELL #: 11											RRCID -> 235725											COMPL. DATE 03/21/2008											TOTAL DEPTH 13300											PERF. 8986											- 10019																					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																									

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294														
CNTY: LIMESTONE														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9	RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770 - 9703	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 30321.500 NON-ASSOCIATED														
CARPENTER GAS UNIT II															//CONT.// 945936														
WELL #: 2															RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

F. L. HALL															WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491						
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 255924			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED GAS UNIT II					WELL #: 10		RRCID -> 255947			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #: 19		RRCID -> 255966			COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 15		RRCID -> 256674			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #: 19		RRCID -> 256959			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1					WELL #: 20		RRCID -> 257030			COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321.500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																																	
XTO ENERGY INC.															//CONT.//															//CONT.//																																																																															
GIBSON															WELL #: 6															RRCID -> 257207															COMPL. DATE 07/10/2010															TOTAL DEPTH 13713															PERF. 9070 - 9804																																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																								
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT									-0-																																																																								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																																								WELL #: 17										RRCID -> 257215															COMPL. DATE 07/14/2010															TOTAL DEPTH 12598															PERF. 8770 - 9746														
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT																																								WELL #: 1										RRCID -> 257238															COMPL. DATE 07/09/2010															TOTAL DEPTH 13865															PERF. 8385 - 8841														
02		322	N		322			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
03		322	N		322			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
04		287	N		287			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
05		298	N		298			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
06		246	N		246			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
*07		323	N		323			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-											-0-																																																																							
SANDERS CREEK GAS UNIT																																								WELL #: 1										RRCID -> 257373															COMPL. DATE 07/15/2010															TOTAL DEPTH 12995															PERF. 8593 - 9412														
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																																								WELL #: 7										RRCID -> 257718															COMPL. DATE 07/16/2010															TOTAL DEPTH 13050															PERF. 8846 - 9172														
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																																								WELL #: 5										RRCID -> 259191															COMPL. DATE 06/08/2010															TOTAL DEPTH 13025															PERF. 8849 - 9098														
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1																																								WELL #: 24										RRCID -> 260718															COMPL. DATE 02/28/2011															TOTAL DEPTH 13118															PERF. 8946 - 9416														
02		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
03		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
04		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
05		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
06		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							
07		SWR	10	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT										-0-																																																																							

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
										RRCID -> 260719										COMPL. DATE 03/04/2011										TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																				
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2							N		-0-									-0-																				
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2							N		-0-									-0-																				
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2							N		-0-									-0-																				
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2							N		-0-									-0-																				
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2							N		-0-									-0-																				
*07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	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									
02	SWR 10	1456	-0-	1456	17253	1456	2					N	-0-							-0-									-0-																				
03	SWR 10	1748	-0-	1748	19001	1748	2					N	-0-							-0-									-0-																				
04	SWR 10	1613	-0-	1613	20614	1613	2					N	-0-							-0-									-0-																				
05	SWR 10	1628	-0-	1628	22242	1628	2					N	-0-							-0-									-0-																				
06	SWR 10	1127	-0-	1127	23369	1127	2					N	-0-							-0-									-0-																				
07	SWR 10	1472	-0-	1472	24841	1472	2					N	-0-							-0-									-0-																				
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 10										RRCID -> 261135										COMPL. DATE 07/30/2010										TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11										RRCID -> 261548										COMPL. DATE 06/04/2011										TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4										RRCID -> 262483										COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
GIBSON										WELL #: 1										RRCID -> 262872										COMPL. DATE 10/28/2010										TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-0-																				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						NO RPT	-0-								-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 #:			1	RRCID -> 265644			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			72		
*09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			72		
*10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			72		
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			72		
*12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			72		
*01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			72		
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			72		
*03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			72		
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			72		
*05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			72		
*06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			72		
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			72		
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:			2	RRCID -> 266211			COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			12	RRCID -> 266307			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			5	RRCID -> 266352			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1			WELL #:			3	RRCID -> 267596			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:			3	RRCID -> 270129			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382	
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-	-0-
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3496 2		N	-0-	-0-
04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	3409 2		N	-0-	-0-
05	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777 2		N	-0-	-0-
06	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3855 2		N	-0-	-0-
07	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093 2		N	-0-	-0-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022	
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		N	-0-	157
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861 2		N	-0-	157
04	5460 X	2933	-0-	-2527	-0-	2933 2		N	-0-	157
05	5642 X	2479	-0-	-3163	-0-	2479 2		N	-0-	157
06	5460 X	2737	-0-	-2723	-0-	2737 2		N	-0-	157
07	5611 X	1723	-0-	-3888	-0-	1723 2		N	-0-	157
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065	
02	23072 X	4288	-0-	-18784	-0-	4288 2		N	-0-	-0-
03	25544 X	4219	-0-	-21325	-0-	4219 2		N	-0-	-0-
04	24720 X	3258	-0-	-21462	-0-	3258 2		N	-0-	-0-
05	25544 X	2789	-0-	-22755	-0-	2789 2		N	-0-	-0-
06	4710 X	3100	-0-	-1610	-0-	3100 2		N	-0-	-0-
07	4743 X	2936	-0-	-1807	-0-	2936 2		N	-0-	-0-
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		38323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
STONE, W. O.		WELL #:		1	RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FARRAR, N. (PETTIT)		38323 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	
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	6 1	225 2	N	-0-	15
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	N	-0-	15
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	199 2	N	-0-	15
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	5 1	201 2	N	-0-	15
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	2 1	73 2	N	-0-	15
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	2 1	89 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894 -	9440
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID -> 205892	COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8932 -	8952
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205907	COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 -	9445
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 207076	COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH	14980	PERF. 8925 -	9035
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 207895	COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH	14824	PERF. 8918 -	8938
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054			
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK														CNTY: LIMESTONE															
//CONT.// 38325 750 //CONT.// 881167														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 11														RRCID -> 244656				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

BLACK														WELL #: 6				RRCID -> 245123				COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

TWEENER														WELL #: 4				RRCID -> 245786				COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

BLACK														WELL #: 7				RRCID -> 251127				COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

LEWIS "B"														WELL #: 22				RRCID -> 251422				COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

BLACK														WELL #: 14				RRCID -> 251730				COMPL. DATE 06/19/2009				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

LEWIS "B"														WELL #: 6				RRCID -> 256030				COMPL. DATE 03/14/2010				TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122			
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8475 - 8539								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2														
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8484 - 8581						
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-		2780	2			N	-0-					-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-		2260	2			N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1698	2			N	-0-					-0-
*05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/2019																		

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	198839	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF. 8612 - 8702	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	199479	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8562 - 8647	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	201553	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 8648 - 8653	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	207385	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652 - 8700	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679 - 8724	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	1260 N	591	-0-	-669	-0-	590	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1302 N	760	-0-	-542	-0-	759	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 38325 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 945936				WELL #: 13				RRCID -> 230099				COMPL. DATE 07/19/2007		
												TOTAL DEPTH 14500		
												PERF. 8754 - 8860		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570														
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8520 - 8608							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 8418							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 8785							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8489 - 8630							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636														
CNTY: LIMESTONE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
LYONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON														
WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1														
WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 8602						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 8852						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 8773						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 8755						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON				WELL #:	8	RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 8562						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 8565						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 8882						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

F. L. HALL			WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #:		15	RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 - 8646	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-		147
03	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-		147
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-		147
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		N	-0-		147
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-		147
07	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2		N	-0-		147

PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8400	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	254615	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8322 - 8473	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	254617	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 - 8443	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254741	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8500 - 8670	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	255003	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8559 - 8776	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:		6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257719	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8519 - 8664			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259189	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8530 - 8678			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	259865	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8374 - 8539			
02	SWR 10	228	-0-	228	2907	228	2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	276	-0-	276	3183	276	2			N	-0-			-0-
04	SWR 10	274	-0-	274	3457	274	2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	259	-0-	259	3716	259	2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	258	-0-	258	3974	258	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	269	-0-	269	4243	269	2			N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260714	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651 - 8771			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260792	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8620 - 8714			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 8911 - 9032			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 8855			
02	SWR 10	663	-0-	663	7356	663	2			N	-0-			30
03	SWR 10	737	-0-	737	8093	737	2			N	-0-			30
04	SWR 10	704	-0-	704	8797	704	2			N	-0-			30
05	SWR 10	734	-0-	734	9531	734	2			N	-0-			30
06	SWR 10	1106	-0-	1106	10637	1106	2			N	-0-			30
07	SWR 10	1135	-0-	1135	11772	1135	2			N	-0-			30

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
WELL #:				38325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
WELL #:				945936		COMPL. DATE 11/27/2010				TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				4	RRCID -> 262513	COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				1	RRCID -> 262623	COMPL. DATE 05/25/2011				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				3	RRCID -> 262739	COMPL. DATE 09/16/2011				TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				2	RRCID -> 266214	COMPL. DATE 04/14/2012				TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				2	RRCID -> 266241	COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #:				2	RRCID -> 266541	COMPL. DATE 10/21/2012				TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CARPENTER GAS UNIT I			WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	-	8676	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8544	-	8690	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8320	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	2			N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-		193	2			N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-		131	2			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1			WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	-	8523	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218	-	8389	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	-	8752	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250	-	8438	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204		
04	0	5451	-0-	5451	5451	5451	2		N	-0-	-0-
05	DELQ PR	4403	-0-	4403	9854	4403	2		N	-0-	-0-
*06	DELQ PR	1045	-0-	1045	10899	1045	2		N	-0-	-0-
*07	11653 X	754	-0-	-10899	-0-	754	2		N	-0-	-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		38445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046		
02	15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-				N	-0-	-0-
03	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2		N	-0-	-0-
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-				N	-0-	-0-
07	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-	-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
LEVELS, MARION				WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 11153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)						32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
COUCH OIL & GAS, INC.						182165								
BRAVEHEART				WELL #:		2	RRCID ->	270732	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	17662	PERF.15665 - 17669	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC						289935								
MONTGOMERY				WELL #:		1	RRCID ->	212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.10852 - 11564	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAUKE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B2 EXT	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	
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			72
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	80	1	1023	2	N	-0-			72
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	52	1	777	2	N	-0-			72
05	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	10	1	136	2	N	-0-			72
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	N	-0-			72
*07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	2	N	-0-			72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BARGER, H. UNIT															
				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	120027										
				WELL #:	2	RRCID ->	183729	COMPL.	DATE 06/17/2001	TOTAL	DEPTH 12895	PERF.11288	- 11363		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARBROUGH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189598	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11520	- 12637		
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	80	193	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4641	-0-	1541	1621	322	1	4319	2	N	-0-			-0-
06	2127	N	506	-0-	-1621	-0-	34	1	472	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	777	-0-	-1083	-0-	52	1	725	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190542	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12835	PERF.11541	- 12683		
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-			-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	N	-0-			-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	262	1	3511	2	N	-0-			-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	231	1	3205	2	N	-0-			-0-
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	266	1	3728	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	191871	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11560	- 12576		
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1588	-0-	-1078	-0-	115	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	82	1	1228	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	85	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4499	-0-	1499	1499	303	1	4196	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4144	-0-	1044	2543	276	1	3868	2	N	-0-			-0-
TERRY "D"				WELL #:	5	RRCID ->	191882	COMPL.	DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH 13175	PERF.11715	- 11802		
02	1764	N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-			57
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-			57
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-			57
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	118	1	1578	2	N	-0-			57
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	93	1	1291	2	N	-0-			57
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	113	1	1579	2	N	-0-			57
BARGER, H. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	192333	COMPL.	DATE 11/21/2002	TOTAL	DEPTH 13015	PERF.11328	- 11564		
02	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	175	1	2349	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	207	1	2868	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3111	-0-	11	86	207	1	2904	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	192491	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.11634	- 12770		
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	806	-0-	-394	-0-	54	1	752	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	79	1	1111	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																				
GILLIAM UNIT 1																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 192509																				
COMPL. DATE 11/20/2002																				
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TERRY "D"					WELL #:	4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	-	12796					
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-									-0-
03	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-									-0-
04	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-									-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-									-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	N	-0-									-0-
07	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	93	1	1305	2	N	-0-									-0-
BARGER, H. UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	-	11385					
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-									-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-									-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-									-0-
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	N	-0-									-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	219	1	3037	2	N	-0-									-0-
*07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	220	1	3089	2	N	-0-									-0-
SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	-	11630					
02	672 N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-									20
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-									20
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-									20
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-									20
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-									20
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-									20
BARGER, H. UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11354	-	11359					
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-									-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N	-0-									-0-
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-									-0-
05	2449 N	1585	-0-	-864	-0-	110	1	1475	2	N	-0-									-0-
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	132	1	1826	2	N	-0-									-0-
*07	3100 N	3684	-0-	584	-0-	245	1	3439	2	N	-0-									-0-
TERRY "D"					WELL #:	6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11695	-	12843					
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-									-0-
03	1426 X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N	-0-									-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N	-0-									-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1808	2	N	-0-									-0-
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2614	2	N	-0-									-0-
07	1426 X	1131	-0-	-295	-0-	75	1	1056	2	N	-0-									-0-
TERRY "D"					WELL #:	8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11718	-	12877					
02	1820 N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-									-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N	-0-									-0-
04	1950 N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N	-0-									-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	N	-0-									-0-
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	109	1	1504	2	N	-0-									-0-
07	1736 N	580	-0-	-1156	-0-	39	1	541	2	N	-0-									-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
REED UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196474															
COMPL. DATE 05/09/2003															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.11736 - 11746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	924 X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-		17		
03	1023 X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N	-0-		17		
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-		17		
05	1023 X	874	-0-	-149	-0-	45	1	829	2	N	-0-		17		
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-		17		
*07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	2	N	-0-		17		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196908															
COMPL. DATE 07/07/2003															
TOTAL DEPTH 11790															
PERF.11456 - 11507															
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-		-0-		
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N	-0-		-0-		
04	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N	-0-		-0-		
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	75	1	1000	2	N	-0-		-0-		
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	2	N	-0-		-0-		
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	-0-		-0-		
TERRY "D"															
WELL #: 9															
RRCID -> 196988															
COMPL. DATE 07/20/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11772 - 11782															
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-		65		
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	-0-		65		
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N	-0-		65		
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-		65		
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	29	1	403	2	N	-0-		65		
07	806 N	447	-0-	-359	-0-	30	1	417	2	N	-0-		65		
TERRY "D"															
WELL #: 7															
RRCID -> 197141															
COMPL. DATE 05/19/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11756 - 11766															
02	952 N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-		40		
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-		40		
04	1170 N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	2	N	-0-		40		
05	930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	693	2	N	-0-		40		
06	960 N	246	-0-	-714	-0-	17	1	229	2	N	-0-		40		
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-		40		
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 198034															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12875															
PERF.11616 - 12713															
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-		-0-		
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-		-0-		
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-		-0-		
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	-0-		-0-		
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-		-0-		
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	119	1	1670	2	N	-0-		-0-		
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 198092															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12810															
PERF.11530 - 12610															
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-		-0-		
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-		-0-		
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-		-0-		
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	2	N	-0-		-0-		
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2712	2	N	-0-		-0-		
*07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	202	1	2829	2	N	-0-		-0-		
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 198355															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12890															
PERF.11630 - 12693															
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-		-0-		
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-		-0-		
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-		-0-		
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	-0-		-0-		
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-		-0-		
*07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	194	1	2715	2	N	-0-		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
SCARBOROUGH UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 198365																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 13068																	
PERF.11716 - 12828																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 198712																	
COMPL. DATE 10/29/2003																	
TOTAL DEPTH 11660																	
PERF.11370 - 11376																	
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		218	1	2836	2	N		-0-				-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		228	1	2907	2	N		-0-				-0-
04	2100 X	1662	-0-	-438	-0-		104	1	1558	2	N		-0-				-0-
05	2511 X	1389	-0-	-1122	-0-		96	1	1293	2	N		-0-				-0-
06	2430 X	1491	-0-	-939	-0-		100	1	1391	2	N		-0-				-0-
07	2511 X	1145	-0-	-1366	-0-		76	1	1069	2	N		-0-				-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 199630																	
COMPL. DATE 11/24/2003																	
TOTAL DEPTH 11701																	
PERF.11316 - 11485																	
02	1624 N	1269	-0-	-355	-0-		91	1	1178	2	N		-0-				-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		114	1	1459	2	N		-0-				-0-
04	3000 N	3119	-0-	-119	-0-	119	196	1	2923	2	N		-0-				-0-
05	2281 N	2162	-0-	-119	-0-		150	1	2012	2	N		-0-				-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		123	1	1702	2	N		-0-				-0-
07	2945 X	1946	-0-	-999	-0-		130	1	1816	2	N		-0-				-0-
GILLIAM UNIT 1																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 200005																	
COMPL. DATE 12/12/2003																	
TOTAL DEPTH 11900																	
PERF.11542 - 11552																	
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-		63	1	811	2	N		-0-				10
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		105	1	1336	2	N		-0-				10
04	1080 N	192	-0-	-888	-0-		12	1	180	2	N		-0-				10
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		103	1	1386	2	N		-0-				10
06	1320 N	604	-0-	-716	-0-		41	1	563	2	N		-0-				10
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		97	1	1359	2	N		-0-				10
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 200113																	
COMPL. DATE 01/09/2004																	
TOTAL DEPTH 11710																	
PERF.11312 - 11390																	
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-		63	1	819	2	N		-0-				-0-
03	1147 N	781	-0-	-366	-0-		57	1	724	2	N		-0-				-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		84	1	1253	2	N		-0-				-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		90	1	1213	2	N		-0-				-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		95	1	1316	2	N		-0-				-0-
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		100	1	1397	2	N		-0-				-0-
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 200114																	
COMPL. DATE 01/16/2004																	
TOTAL DEPTH 11662																	
PERF.11368 - 11459																	
02	2716 X	2090	-0-	-626	-0-		150	1	1940	2	N		-0-				-0-
03	3007 X	2354	-0-	-653	-0-		171	1	2183	2	N		-0-				-0-
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-		144	1	2157	2	N		-0-				-0-
05	2604 X	2321	-0-	-283	-0-		161	1	2160	2	N		-0-				-0-
06	2520 X	2014	-0-	-506	-0-		136	1	1878	2	N		-0-				-0-
*07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		163	1	2285	2	N		-0-				-0-
SCARBOROUGH UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 200747																	
COMPL. DATE 03/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12925																	
PERF.11594 - 12706																	
02	2128 X	1608	-0-	-520	-0-		115	1	1493	2	N		-0-				-0-
03	2356 X	1641	-0-	-715	-0-		119	1	1522	2	N		-0-				-0-
04	2280 X	1869	-0-	-411	-0-		117	1	1752	2	N		-0-				-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		147	1	1973	2	N		-0-				-0-
06	1590 N	1382	-0-	-208	-0-		93	1	1289	2	N		-0-				-0-
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		142	1	1997	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 #:		10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-					17
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	-0-					17
04	1080 N	413	-0-	-667	-0-	-667	26	1	387	2	N	-0-					17
05	1240 N	591	-0-	-649	-0-	-649	41	1	550	2	N	-0-					17
06	1020 N	688	-0-	-332	-0-	-332	46	1	642	2	N	-0-					17
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					17
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3687	-0-	687	-0-	687	231	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2635	-0-	-465	-0-	222	183	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2570 N	2348	-0-	-222	-0-	-222	158	1	2190	2	N	-0-					-0-
*07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462					
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3434	2	N	-0-					-0-
*07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810					
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	907	-0-	-457	-0-	-457	66	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	760	-0-	-480	-0-	-480	53	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	-254	68	1	949	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699					
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	-216	99	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	-310	88	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	N	-0-					-0-
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027																		
REED UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-				178	1	2641	2	N			2							92
03	2821 X	2329	-0-	-492	-0-				157	1	2163	2	N			8							100
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-				123	1	2646	2	N			-0-							100
05	3131 X	2886	-0-	-245	-0-				148	1	2738	2	N			-0-							100
06	3030 X	2420	-0-	-610	-0-				123	1	2297	2	N			-0-							100
07	3131 X	2799	-0-	-332	-0-				171	1	2628	2	N			-0-							100

REED UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850										
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-				158	1	2344	2	N			-0-							-0-
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-				204	1	2809	2	N			-0-							-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-				119	1	2566	2	N			-0-							-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-				122	1	2253	2	N			-0-							-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-				135	1	2511	2	N			-0-							-0-
07	1147 N	12	-0-	-1135	-0-				1	1	11	2	N			-0-							-0-

REED UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-							64
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-				3	1	43	2	N			-0-							64
04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-				342	1	7352	2	N			-0-							64
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-				287	1	5304	2	N			-0-							64
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-				253	1	4713	2	N			-0-							64
07	7936 X	4890	-0-	-3046	-0-				299	1	4591	2	N			-0-							64

REED UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133										
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-				177	1	2630	2	N			-0-							20
03	2573 X	2457	-0-	-116	-0-				167	1	2290	2	N			-0-							20
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-				138	1	2958	2	N			-0-							20
05	3100 X	2595	-0-	-505	-0-				133	1	2462	2	N			-0-							20
06	3000 X	2389	-0-	-611	-0-				122	1	2267	2	N			-0-							20
07	3193 X	1598	-0-	-1595	-0-				98	1	1500	2	N			-0-							20

REED UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140										
02	1708 N	1223	-0-	-485	-0-				77	1	1146	2	N			-0-							-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-				87	1	1200	2	N			-0-							-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-				62	1	1322	2	N			-0-							-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-				75	1	1384	2	N			-0-							-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-				92	1	1707	2	N			-0-							-0-
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-				114	1	1749	2	N			-0-							-0-

REED UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979										
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-				312	1	4619	2	N			-0-							192
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-				399	1	5494	2	N			34		192	1				34
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-				281	1	6047	2	N			-0-							34
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-				314	1	5791	2	N			-0-							34
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-				288	1	5365	2	N			-0-							34
*07	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-				341	1	5240	2	N			26							60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC REED UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													//CONT.// 32950 285						//CONT.// 120027		
													WELL #: 6			RRCID -> 217891			COMPL. DATE 11/30/2005		
													TOTAL DEPTH 13405			PERF.11868 - 12164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
									AMT CODE			AMT CODE				AMT CODE					
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		100	1	1484	2	N	-0-								23
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		87	1	1195	2	N	-0-								23
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		48	1	1036	2	N	-0-								23
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		71	1	1302	2	N	-0-								23
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		87	1	1627	2	N	-0-								23
*07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		104	1	1598	2	N	-0-								23
REED UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 218161			COMPL. DATE 03/01/2006		
													TOTAL DEPTH 13220			PERF.11433 - 13133					
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		67	1	995	2	N	-0-								-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		80	1	1093	2	N	-0-								-0-
04		960 N	930	-0-	-30	-0-		41	1	889	2	N	-0-								-0-
05		1085 N	876	-0-	-209	-0-		45	1	831	2	N	-0-								-0-
06		1050 N	763	-0-	-287	-0-		39	1	724	2	N	-0-								-0-
07		961 N	595	-0-	-366	-0-		36	1	559	2	N	-0-								-0-
BARGER, H. UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 222056			COMPL. DATE 09/05/2006		
													TOTAL DEPTH 11720			PERF.11420 - 11574					
02		1120 N	958	-0-	-162	-0-		69	1	889	2	N	-0-								-0-
03		1519 N	591	-0-	-928	-0-		43	1	548	2	N	-0-								-0-
04		1440 N	812	-0-	-628	-0-		51	1	761	2	N	-0-								-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		108	1	1445	2	N	-0-								-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		83	1	1156	2	N	-0-								-0-
*07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		80	1	1119	2	N	-0-								-0-
BARGER "A"													WELL #: 3			RRCID -> 223609			COMPL. DATE 09/23/2006		
													TOTAL DEPTH 11860			PERF.11418 - 11494					
02		700 N	583	-0-	-117	-0-		42	1	541	2	N	-0-								-0-
03		651 N	591	-0-	-60	-0-		43	1	548	2	N	-0-								-0-
04		870 N	513	-0-	-357	-0-		32	1	481	2	N	-0-								-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-								-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		78	1	1081	2	N	-0-								-0-
*07		588 N	588	-0-	-0-	-0-		39	1	549	2	N	-0-								-0-
H. BARGER UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 229853			COMPL. DATE 05/31/2007		
													TOTAL DEPTH 11725			PERF.11002 - 11561					
02		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-		155	1	2014	2	N	-0-								17
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		181	1	2309	2	N	-0-								17
04		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		151	1	2253	2	N	-0-								17
05		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		130	1	1751	2	N	-0-								17
06		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-		126	1	1739	2	N	-0-								17
*07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		97	1	1366	2	N	-0-								17
BARGER, H. UNIT													WELL #: 16			RRCID -> 230710			COMPL. DATE 08/14/2007		
													TOTAL DEPTH 11720			PERF.11467 - 11565					
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		89	1	1154	2	N	-0-								20
03		930 N	744	-0-	-186	-0-		54	1	690	2	N	-0-								20
04		1920 N	1492	-0-	-428	-0-		94	1	1398	2	N	-0-								20
05		1364 N	1042	-0-	-322	-0-		72	1	970	2	N	-0-								20
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-								20
07		1550 N	230	-0-	-1320	-0-		15	1	215	2	N	-0-								20
REED UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 230802			COMPL. DATE 07/07/2007		
													TOTAL DEPTH 13150			PERF.11368 - 12990					
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-								30
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-								30
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-								30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 271861														
COMPL. DATE 09/17/2013														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11480 - 12614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3367	-0-	367	367	227	1	3140	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3231	-0-	131	498	215	1	3016	2	N	-0-			-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC														
FBPCS														
WELL #: 2D														
RRCID -> 170312														
COMPL. DATE 06/23/1998														
TOTAL DEPTH 5189													PERF. 4704 - 5055	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SHELLEY 'A'														
WELL #: 1														
RRCID -> 158522														
COMPL. DATE 03/18/1996														
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12075 - 12111	
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-			-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
07	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-
SHELLEY 'A'														
WELL #: 2														
RRCID -> 171812														
COMPL. DATE 04/27/1999														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11482 - 11833	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-			-0-
SHELLEY "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 187696														
COMPL. DATE 01/04/2002														
TOTAL DEPTH 12297													PERF.12094 - 12144	
02	3164 X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3			Y	-0-			-0-
03	3534 X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3			Y	-0-			-0-
04	2640 X	2166	-0-	-474	-0-	2166	3			Y	-0-			-0-
05	3162 X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	3			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2106	-0-	-954	-0-	2106	3			Y	-0-			-0-
07	3162 X	2090	-0-	-1072	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 186365														
COMPL. DATE 09/15/2001														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11290 - 12391	
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	42			87
						46	9							
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2436	2	N	13			100
						14	9							
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1347	2	N	15			115
						17	9							
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	N	-0-			115
06	930 N	369	-0-	-561	-0-	9	1	360	2	N	-0-			115
07	961 N	256	-0-	-705	-0-	7	1	249	2	N	-0-			115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 650201 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 187155													COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 13500			PERF.11976 - 12415								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33									
HUFFMAN, EVA GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 187357			COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 13300			PERF.12314 - 12922		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
EVA HUFFMAN GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 189832			COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 13502			PERF. N/A		
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					115									
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-					115									
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					115									
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					115									
06	300 N	72	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					115									
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					115									
RIVIERA OPERATING, LLC THOMPSON, MILDRED													714314 WELL #: 1			RRCID -> 099216			COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11252 - 11576		
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-									
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-									
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-									
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-					-0-									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	N	-0-					-0-									
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-					-0-									
EVERETT													WELL #: 1			RRCID -> 102006			COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 12810			PERF.11102 - 11415		
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-									
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	310 N	2	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-									
06	990 N	171	-0-	-819	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-									
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-									
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 2R			RRCID -> 137925			COMPL. DATE 02/20/1991			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11621 - 11727		
02	1484 N	921	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	N	-0-					-0-									
03	1395 N	586	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-									
04	1620 N	592	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-									
05	1023 N	395	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-									
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	N	-0-					-0-									
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
THOMPSON, MILDRED "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 139002														
COMPL. DATE 06/12/1991														
TOTAL DEPTH 12252													PERF.11802 - 11926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2212 N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	98	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	78	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1607	-0-	-377	-0-	80	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1214	-0-	-796	-0-	61	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	68	1	1315	2	N	-0-			-0-
EVERETT														
WELL #: 3														
RRCID -> 139594														
COMPL. DATE 09/19/1991														
TOTAL DEPTH 12195													PERF.11436 - 11746	
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	111	1	2087	2	N	-0-			-0-
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 3														
RRCID -> 140177														
COMPL. DATE 11/05/1991														
TOTAL DEPTH 12210													PERF.11421 - 12034	
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	121	1	2617	2	N	-0-			-0-
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2859	2	N	-0-			-0-
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	N	-0-			-0-
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	143	1	2689	2	N	-0-			-0-
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			-0-
EVERETT														
WELL #: 4														
RRCID -> 140417														
COMPL. DATE 12/14/1991														
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11540 - 11944	
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2451	2	N	-0-			-0-
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-			-0-
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2868	2	N	-0-			-0-
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-			-0-
*07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	N	-0-			-0-
EVERETT														
WELL #: 5														
RRCID -> 140636														
COMPL. DATE 12/21/1991														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11212 - 11610	
02	2156 N	1368	-0-	-788	-0-	60	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1758	-0-	-598	-0-	83	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	1736	-0-	-814	-0-	86	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	75	1	1398	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	79	1	1528	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 140749														
COMPL. DATE 01/22/1992														
TOTAL DEPTH 12285													PERF.11611 - 11967	
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	41	1	890	2	N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-			-0-
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 4														
RRCID -> 154886														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC																	
THOMPSON, MILDRED																	
WELL #: 5													RRCID -> 158916				
COMPL. DATE 03/31/1996													TOTAL DEPTH 12000				
PERF.11256 - 11820																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	98	1	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	-0-	80	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	-0-	101	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	-0-	104	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 6				
RRCID -> 161179													COMPL. DATE 11/02/1996				
TOTAL DEPTH 11906													PERF.11186 - 11719				
02	1540 X	1396	-0-	-144	-0-	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2220 X	1119	-0-	-1101	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2294 X	1033	-0-	-1261	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2220 X	1763	-0-	-457	-0-	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 7				
RRCID -> 166312													COMPL. DATE 11/27/1997				
TOTAL DEPTH 12157													PERF.11653 - 11997				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 8				
RRCID -> 167112													COMPL. DATE 01/17/1998				
TOTAL DEPTH 12080													PERF.11516 - 11893				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 9				
RRCID -> 173221													COMPL. DATE 05/10/1999				
TOTAL DEPTH 12180													PERF.11636 - 11989				
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	-0-	59	1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
EVERETT													WELL #: 8				
RRCID -> 176838													COMPL. DATE 01/12/2000				
TOTAL DEPTH 11910													PERF.11148 - 11276				
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	-0-	67	1	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	-0-	80	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	-0-	78	1	1465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REED "R"													WELL #: 2				
RRCID -> 185843													COMPL. DATE 10/23/2001				
TOTAL DEPTH 12254													PERF.11764 - 12056				
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC																				
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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE				
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	-0-	108	1	2059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	-0-	118	1	2278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

EVERETT													WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454	
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	13392 X	13074	-0-	-318	-0-	-0-	642	1	12432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	13770 X	10691	-0-	-3079	-0-	-0-	555	1	10136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14229 X	10172	-0-	-4057	-0-	-0-	533	1	9639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	13770 X	9531	-0-	-4239	-0-	-0-	509	1	9022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14229 X	9646	-0-	-4583	-0-	-0-	506	1	9140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931	
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	6502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	6930 X	5813	-0-	-1117	-0-	-0-	315	1	5498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	7378 X	5706	-0-	-1672	-0-	-0-	309	1	5397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	7140 X	6686	-0-	-454	-0-	-0-	367	1	6319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	7378 X	4865	-0-	-2513	-0-	-0-	258	1	4607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645	
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	5328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				
05	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	-0-	266	1	4555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				
06	5370 X	5100	-0-	-270	-0-	-0-	287	1	4813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				
07	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	-0-	294	1	5067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41				

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840	
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	10340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	9321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				
05	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	10149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	-0-	493	1	9246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				
07	10850 X	9513	-0-	-1337	-0-	-0-	470	1	9043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115				

EVERETT													WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210	
02	6692 X	6157	-0-	-535	-0-	-0-	272	1	5885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	7409 X	6201	-0-	-1208	-0-	-0-	293	1	5908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	7170 X	4605	-0-	-2565	-0-	-0-	227	1	4378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	6975 X	6622	-0-	-353	-0-	-0-	329	1	6293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	-0-	316	1	5933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	6820 X	5930	-0-	-890	-0-	-0-	293	1	5637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100	
02	3612 X	3376	-0-	-236	-0-	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	-0-	186	1	3578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	-0-	183	1	3496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	-0-	167	1	3126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	-0-	191	1	3676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314										
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	15	RRCID -> 257388		COMPL.	DATE 04/10/2010	TOTAL	DEPTH 12935	PERF.11304	- 12785		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4872 X	4145	-0-	-727	-0-			183	1	3962	2	Y	-0-		-0-
03	5394 X	4156	-0-	-1238	-0-			196	1	3960	2	Y	-0-		-0-
04	5220 X	4728	-0-	-492	-0-			233	1	4495	2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4420	-0-	-261	-0-			220	1	4200	2	Y	-0-		-0-
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-			254	1	4762	2	Y	-0-		-0-
*07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-			242	1	4657	2	Y	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	16	RRCID -> 257392		COMPL.	DATE 05/28/2010	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11376	- 12730		
02	3472 X	3147	-0-	-325	-0-			139	1	3008	2	N	-0-		-0-
03	3844 X	3811	-0-	-33	-0-			180	1	3631	2	N	-0-		-0-
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-			188	1	3624	2	N	-0-		-0-
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-			192	1	3674	2	N	-0-		-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-			188	1	3524	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3657	-0-	-280	-0-			181	1	3476	2	N	-0-		-0-

MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	6H	RRCID -> 257531		COMPL.	DATE 04/23/2010	TOTAL	DEPTH 12246	PERF.12180	- 15440		
02	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-			791	1	16540	2	N	123		278
								135	9						
03	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-			707	1	13730	2	N	66	188 1	156
								73	9						
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-			669	1	12337	2	N	1		157
								1	9						
05	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-			520	1	9388	2	N	57		214
								63	9						
06	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-			450	1	7875	2	N	-0-		214
*07	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-			514	1	9301	2	N	-0-		214

MILDRED THOMPSON				WELL #:	11	RRCID -> 258442		COMPL.	DATE 06/04/2010	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11385	- 12628		
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-			92	1	1988	2	Y	-0-		-0-
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-			105	1	2122	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2132	-0-	-58	-0-			105	1	2027	2	Y	-0-		-0-
05	2294 N	2117	-0-	-177	-0-			105	1	2012	2	Y	-0-		-0-
06	2160 N	2029	-0-	-131	-0-			103	1	1926	2	Y	-0-		-0-
*07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			110	1	2122	2	Y	-0-		-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 258867		COMPL.	DATE 07/10/2010	TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10600	- 14626		
02	10080 X	9772	-0-	-308	-0-			442	1	9330	2	N	-0-		-0-
03	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-			455	1	9640	2	N	-0-		-0-
04	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-			487	1	10382	2	N	-0-		-0-
05	11160 X	10887	-0-	-273	-0-			494	1	10393	2	N	-0-		-0-
06	10470 X	10416	-0-	-54	-0-			494	1	9922	2	N	-0-		-0-
07	11222 X	9995	-0-	-1227	-0-			509	1	9486	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	17	RRCID -> 258871		COMPL.	DATE 07/12/2010	TOTAL	DEPTH 12914	PERF.11288	- 12720		
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-			172	1	3709	2	Y	-0-		-0-
03	4433 X	3958	-0-	-475	-0-			187	1	3771	2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	1233	-0-	-3147	-0-			61	1	1172	2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-							Y	-0-		-0-
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			236	1	4424	2	Y	-0-		-0-
*07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-			218	1	4192	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 21														
RRCID -> 260583														
COMPL. DATE 09/27/2010														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11532 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2464 X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-			-0-
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	-0-			-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2538	-0-	-102	-0-	128	1	2410	2	Y	-0-			-0-
07	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	126	1	2430	2	Y	-0-			-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 262213														
COMPL. DATE 03/18/2011														
TOTAL DEPTH 10221														
PERF.10603 - 14124														
02	9016 X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-			-0-
03	9796 X	9371	-0-	-425	-0-	422	1	8949	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	9116	-0-	-214	-0-	408	1	8708	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	9432	-0-	-209	-0-	428	1	9004	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	8939	-0-	-211	-0-	424	1	8515	2	N	-0-			-0-
07	9424 X	8607	-0-	-817	-0-	438	1	8169	2	N	-0-			-0-
L 0 NETTLES-QUINN (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 262505														
COMPL. DATE 07/14/2011														
TOTAL DEPTH 10297														
PERF.10798 - 12686														
02	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4551	-0-	-688	-0-	207	1	4344	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	209	1	4191	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4336	-0-	-810	-0-	221	1	4115	2	N	-0-			-0-
L 0 NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 263117														
COMPL. DATE 07/13/2011														
TOTAL DEPTH 10407														
PERF.10692 - 15022														
02	8680 X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-			-0-
03	9424 X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-			-0-
04	9030 X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9300 X	8084	-0-	-1216	-0-	367	1	7717	2	N	-0-			-0-
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	382	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7827	-0-	-450	-0-	398	1	7429	2	N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 7H														
RRCID -> 265699														
COMPL. DATE 01/16/2011														
TOTAL DEPTH 10432														
PERF.10760 - 14360														
02	6496 X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1	76
						208	9							
03	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1	63
						133	9							
04	6720 X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-			63
05	7130 X	6002	-0-	-1128	-0-	269	1	5660	2	Y	66			129
						73	9							
06	6900 X	5669	-0-	-1231	-0-	266	1	5344	2	Y	54			183
						59	9							
07	7130 X	6342	-0-	-788	-0-	323	1	6019	2	Y	-0-			183
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														
WELL #: 1HA														
RRCID -> 284175														
COMPL. DATE 10/26/2017														
TOTAL DEPTH 10220														
PERF.10582 - 15902														
02	131236 X	93747	-0-	-37489	-0-	4247	1	89464	2	N	33			173
						36	9							
03	145297 X	93999	-0-	-51298	-0-	4245	1	89670	2	N	76	185	1	64
						84	9							
04	140610 X	84376	-0-	-56234	-0-	3792	1	80559	2	N	23			87
						25	9							
05	123318 X	74286	-0-	-49032	-0-	3384	1	70874	2	N	25			112
						28	9							
06	109200 X	70846	-0-	-38354	-0-	3370	1	67450	2	N	24			136
						26	9							
07	103788 X	64282	-0-	-39506	-0-	3284	1	60970	2	N	25			161
						28	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	97832 X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-			-0-
03	108314 X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-			-0-
04	104820 X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	2	N	-0-			-0-
05	98084 X	68441	-0-	-29643	-0-	3107	1	65334	2	N	-0-			-0-
06	86730 X	62742	-0-	-23988	-0-	2974	1	59768	2	N	-0-			-0-
07	84289 X	57573	-0-	-26716	-0-	2931	1	54642	2	N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098														
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			160
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			160
04	2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-			160
05	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-			160
06	2370 N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-			160
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			160
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053														
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			60
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			60
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			60
05	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-			60
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			60
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			60
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202														
02	2016 X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2			N	-0-			50
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			50
04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			50
05	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-			50
06	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			N	-0-			50
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			50
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878														
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			25
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			25
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			25
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			25
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			25
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.														
WATSON														
WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
03	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
06	2490 N	2133	-0-	-357	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390														
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465														
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184														
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2226	-0-	-223	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445														
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC															//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON															WELL #:		2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10070 - 11139		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					1							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1							

		REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10983 - 11155												
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			Y	-0-						-0-							
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			Y	-0-						-0-							
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-		267	2			Y	-0-						-0-							
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-		277	2			Y	-0-						-0-							
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		370	2			Y	-0-						-0-							
*07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		281	2			Y	-0-						-0-							

		REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489												
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

		SIMS, ALTON			WELL #:		3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450												
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

		SIMS, ALTON			WELL #:		5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440												
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2			Y	-0-						1							
03		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	-0-		1155	2			Y	-0-						1							
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		1225	2			Y	-0-						1							
05		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	-0-		1138	2			Y	-0-						1							
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	2			Y	-0-						1							
07		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	-0-		1259	2			Y	-0-						1							

		REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

		REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495												
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976												
DOSS GU				WELL #:	1	RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10603 - 11800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	2519	-0-	2519	5208	2519	2			N	-0-					7	
03	14B2 EXT	2224	-0-	2224	7432	2224	2			N	-0-					7	
04	14B2 EXT	2037	-0-	2037	9469	2037	2			N	-0-					7	
05	10971 X	1502	-0-	-9469	-0-	1502	2			N	-0-					7	
06	2160 N	1133	-0-	-1027	-0-	1133	2			N	-0-					7	
07	2108 N	1325	-0-	-783	-0-	1325	2			N	-0-					7	

DOSS GU				WELL #:	2	RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 9856 - 11407					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SIMS, ALTON				WELL #:	6L	RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL	DEPTH 11820	PERF.11317 - 11696					
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DOSS GU				WELL #:	3	RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL	DEPTH 11935	PERF.11100 - 11384					
02	1092 N	305	-0-	-787	-0-	305	2			Y	-0-					-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-	
04	750 N	263	-0-	-487	-0-	263	2			Y	-0-					-0-	
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-	
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					-0-	
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-	

DOSS GU				WELL #:	4	RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL	DEPTH 11867	PERF. 9932 - 11544					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-	

DOSS GU				WELL #:	5	RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11388 - 12678					
02	3304 X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-	
03	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-	
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-	
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-	
06	3480 X	3415	-0-	-65	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-	
07	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-	

DOSS GU				WELL #:	6	RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11322 - 11561					
02	1316 N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					-0-	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-	
04	990 N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-	
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					-0-	
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-	
07	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE
02	158 N	158 -0-	-0-	-0-	158 2	-0-			-0-
03	252 N	252 -0-	-0-	-0-	252 2	-0-			-0-
04	288 N	288 -0-	-0-	-0-	288 2	-0-			-0-
05	255 N	255 -0-	-0-	-0-	255 2	-0-			-0-
06	258 N	258 -0-	-0-	-0-	258 2	-0-			-0-
07	310 N	260 -0-	-50	-0-	260 2	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378	
02	532 N	532 -0-	-0-	-0-	532 2	-0-			16
03	641 N	641 -0-	-0-	-0-	641 2	-0-			16
04	596 N	596 -0-	-0-	-0-	596 2	-0-			16
05	840 N	840 -0-	-0-	-0-	840 2	-0-			16
06	630 N	627 -0-	-3	-0-	621 2	5	6 9	17 1	4
07	620 N	364 -0-	-256	-0-	363 2	1	1 9		5

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320	
02	3219 X	3219 -0-	-0-	-0-	3219 2	-0-			5
03	3556 X	3556 -0-	-0-	-0-	3556 2	-0-			5
04	3539 X	3539 -0-	-0-	-0-	3539 2	-0-			5
05	3533 X	3533 -0-	-0-	-0-	3533 2	-0-			5
06	3240 X	3072 -0-	-168	-0-	3071 2	1	1 9		6
07	3348 X	3335 -0-	-13	-0-	3335 2	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468	
02	1754 N	1754 -0-	-0-	-0-	1754 2	-0-			1
03	2131 N	2131 -0-	-0-	-0-	2131 2	-0-			1
04	2309 N	2309 -0-	-0-	-0-	2309 2	-0-			1
05	2258 N	2258 -0-	-0-	-0-	2258 2	-0-			1
06	2070 N	1866 -0-	-204	-0-	1866 2	-0-			1
*07	2405 N	2405 -0-	-0-	-0-	2405 2	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668	
02	2055 N	2055 -0-	-0-	-0-	2055 2	-0-			-0-
03	2232 N	2232 -0-	-0-	-0-	2232 2	-0-			-0-
04	2312 N	2312 -0-	-0-	-0-	2312 2	-0-			-0-
05	2134 N	2134 -0-	-0-	-0-	2134 2	-0-			-0-
06	2209 N	2209 -0-	-0-	-0-	2209 2	-0-			-0-
07	1736 N	1637 -0-	-99	-0-	1637 2	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC													
REED, BOBBY GAS UNIT													
WELL #: 14												RRCID -> 232492	
COMPL. DATE 08/17/2007												TOTAL DEPTH 12900	
PERF.11324 - 12626													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-	-0-	
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-	-0-	
04		750 N	633	-0-	-117	-0-	633 2			Y	-0-	-0-	
05		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2			Y	-0-	-0-	
06		720 N	576	-0-	-144	-0-	576 2			Y	-0-	-0-	
07		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2			Y	-0-	-0-	

DOSS GU												WELL #: 14	
RRCID -> 233043												COMPL. DATE 06/23/2014	
TOTAL DEPTH 11975												PERF.11188 - 11426	
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			Y	-0-	-0-	
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			Y	-0-	-0-	
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			Y	-0-	-0-	
05		1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847 2			Y	-0-	-0-	
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			Y	-0-	-0-	
07		1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685 2			Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON												WELL #: 12	
RRCID -> 233489												COMPL. DATE 11/16/2007	
TOTAL DEPTH 13050												PERF.11297 - 12852	
02		1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377 2			Y	-0-	-0-	
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			Y	-0-	-0-	
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			Y	-0-	-0-	
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2			Y	-0-	-0-	
06		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570 2			Y	-0-	-0-	
*07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2			Y	-0-	-0-	

DOSS GU												WELL #: 15	
RRCID -> 233628												COMPL. DATE 08/18/2007	
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11232 - 11456	
02		2800 N	1899	-0-	-901	567	1899 2			Y	-0-	-0-	
03		2700 N	2133	-0-	-567	-0-	2133 2			Y	-0-	-0-	
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2			Y	-0-	-0-	
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2			Y	-0-	-0-	
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2			Y	-0-	-0-	
07		2263 N	2228	-0-	-35	-0-	2228 2			Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 8	
RRCID -> 233670												COMPL. DATE 06/19/2014	
TOTAL DEPTH 13250												PERF.11058 - 13188	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-	-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2			Y	-0-	-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-	-0-	

DOSS GU												WELL #: 12	
RRCID -> 233693												COMPL. DATE 10/19/2007	
TOTAL DEPTH 13200												PERF.11498 - 13150	
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			Y	-0-	-0-	
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			Y	-0-	-0-	
04		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577 2			Y	-0-	-0-	
05		1798 N	1587	-0-	-211	-0-	1587 2			Y	-0-	-0-	
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527 2			Y	-0-	-0-	
07		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2			Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 4	
RRCID -> 233784												COMPL. DATE 11/20/2014	
TOTAL DEPTH 12093												PERF.11184 - 11214	
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			Y	-0-	-0-	5
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			Y	-0-	-0-	5
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			Y	-0-	-0-	5
05		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2			Y	-0-	-0-	5
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1188 2	1	9	Y	1	-0-	6
07		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2			Y	-0-	-0-	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1		
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1		
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1		
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					1		
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					1		
*07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1		
SIMS, ALTON										WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736	
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					1		
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					1		
04		1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			Y	-0-					1		
05		1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2			Y	-0-					1		
06		1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2			Y	-0-					1		
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-					1		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687	
02		2184 N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-		
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-		
04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-		
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-		
06		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-		
*07		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-		
DOSS GU										WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100	
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-		
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-		
04		720 N	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-					-0-		
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-		
06		570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2			Y	-0-					-0-		
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-		
DOSS GU										WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11341 - 11558	
02		560 N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-		
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-		
04		570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-		
05		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-		
06		570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-		
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-		
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638	
02		2716 X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2			Y	-0-					1		
03		2976 X	1564	-0-	-1412	-0-	1564	2			Y	-0-					1		
04		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					1		
05		1860 X	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					1		
06		1500 X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-					1		
*07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					1		
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-		
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-		
04		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-		
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-		
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-		
*07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2				Y	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2				Y	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2				Y	-0-			-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2				Y	-0-			-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309 2				Y	-0-			-0-
07	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503 2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
02	1932 N	1770	-0-	-162	-0-	1770 2				Y	-0-			-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2				Y	-0-			-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2				Y	-0-			-0-
05	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	1579 2				Y	-0-			-0-
06	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1979 2				Y	-0-			-0-
07	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955 2				Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2				Y	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2				Y	-0-			-0-
04	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1432 2				Y	-0-			-0-
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 2				Y	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2				Y	-0-			-0-
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2				Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2				Y	-0-			-0-
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2				Y	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2				Y	-0-			-0-
05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272 2				Y	-0-			-0-
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3282 2				Y	-0-			-0-
07	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018 2				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
02	2016 N	1788	-0-	-228	-0-	1788 2				Y	-0-			-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2				Y	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2				Y	-0-			-0-
05	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	1511 2				Y	-0-			-0-
06	2070 N	1212	-0-	-858	-0-	1212 2				Y	-0-			-0-
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030 2				Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
02	2382 N	2162	-0-	-220	-0-	2115 2	47 9	Y	43					68
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2345 2	47 9	Y	43					111
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476 2	8 9	Y	7					118
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2411 2	9 9	Y	8					126
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2360 2	3 9	Y	3	107 1				22
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2091 2	10 9	Y	9					31
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816														
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2				Y	-0-			16
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2				Y	-0-			16
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2				Y	-0-			16
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2				Y	-0-			16
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	Y	3	16 1				3
07	465 N	50	-0-	-415	-0-	50 2				Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5	
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5	
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					5	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					5	
06	1230 N	755	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					5	
07	1333 N	987	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					5	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606									
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-	
04	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-	
05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-	
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-	
07	2790 N	2178	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693									
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-	
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-	
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-	
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-	
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-	
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960									
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					16	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					16	
04	1110 N	785	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					16	
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					16	
06	1020 N	837	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2	15	1			3	
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					5	
SIMS, ALTON										WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986									
02	2268 N	1979	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-	
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-	
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-	
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-	
06	2130 N	2052	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-	
07	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096									
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-	
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-	
05	806 N	623	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-	
06	750 N	584	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-	
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724									
02	1848 N	1834	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-	
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-	
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-	
06	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-	
07	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
DOSS GU																	
</																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//		835976											
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-			-0-	
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-	
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-	
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-	
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724			
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-	
04	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-	
05	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-	
06	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-	
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906			
02	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-	
04	1770 N	249	-0-	-1521	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-	
05	1705 N	251	-0-	-1454	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-	
06	960 N	142	-0-	-818	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-	
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786			
02	2800 N	1862	-0-	-938	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-	
04	3000 N	2179	-0-	-821	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-	
05	3100 N	2089	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2282	-0-	-718	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-	
*07	2613 N	2258	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830			
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			4	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			4	
04	2040 N	1326	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			4	
05	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			4	
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			4	
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-			4	
SIMS, ALTON				WELL #:		21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952			
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			1	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			1	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			1	
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			1	
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			1	
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			1	
SIMS, ALTON				WELL #:		23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452			
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			1	
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			1	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			1	
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			1	
06	1320 N	932	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			1	
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC															
BOBBY REED GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-				-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-				-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			Y	-0-				-0-
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			Y	-0-				-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-				-0-
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-				-0-

DOSS GU															
WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437															
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				-0-
04	1230 N	668	-0-	-562	-0-	668	2			Y	-0-				-0-
05	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
06	990 N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450															
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-				-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-				-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764															
02	1764 N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-				-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-				-0-
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-				-0-
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-				-0-
06	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-				-0-
07	1922 N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-

DOSS GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236															
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				5
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				5
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-				5
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-				5
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				5
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				5

DOSS GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528															
02	1764 N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-				-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-				-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-				-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-
07	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 32950 285		//CONT.// 835976					
SIMS, ALTON										WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-				2	
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				2	
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				2	
05		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-				2	
06		990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-				2	
07		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-				2	
SIMS, ALTON										WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058	
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-				1	
03		3100 N	3543	-0-	443	-0-	443	2			Y	-0-				1	
04		2830 X	2387	-0-	-443	-0-	2387	2			Y	-0-				1	
05		2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			Y	-0-				1	
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-				1	
07		2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			Y	-0-				1	
DOSS GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616	
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-				-0-	
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-				-0-	
04		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-				-0-	
05		1147 N	778	-0-	-369	-0-	778	2			Y	-0-				-0-	
06		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-				-0-	
*07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870	
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-				1	
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-				1	
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-				1	
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-				1	
06		2010 N	1449	-0-	-561	-0-	1449	2			Y	-0-				1	
*07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-				1	
SIMS, ALTON										WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520	
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-				2	
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-				2	
04		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-				2	
05		2449 N	2088	-0-	-361	-0-	2088	2			Y	-0-				2	
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-				2	
07		2852 N	1952	-0-	-900	-0-	1952	2			Y	-0-				2	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				5	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				5	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				5	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				5	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				5	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				5	

09/14/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 551

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY UNIT				//CONT.// WELL #:	32950 285 881167 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 087512		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	3010	-0-	210	210	138	1 9	2870	2	Y	2			17	
03	1736 X	1139	-0-	-597	-0-	52	1 9	1086	2	Y	1			18	
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2718	2	Y	1			19	
05	1736 X	1182	-0-	-554	-0-	68	1 9	1113	2	Y	1			20	
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	130	1 9	2080	2	Y	-0-	9 1		11	
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			11	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	183	1 9	3800	2	Y	3			29	
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	190	1 9	3948	2	Y	3			32	
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3834	2	Y	1			33	
05	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	181	1 9	2972	2	Y	2			35	
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	212	1 9	3383	2	Y	-0-	15 1		20	
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			20	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681					
02	1904 N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			7	
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-			7	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			7	
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			7	
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	3 1		4	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			4	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746					
02	5432 X	5027	-0-	-405	-0-	231	1 9	4792	2	Y	4			41	
03	6014 X	2871	-0-	-3143	-0-	131	1 9	2738	2	Y	2			43	
04	4770 X	4727	-0-	-43	-0-	213	1 9	4512	2	Y	2			45	
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1 9	5273	2	Y	3			48	
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	510	1 9	8152	2	Y	-0-	6 1		42	
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			42	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745					
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1 9	3897	2	Y	3			26	
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	317	1 9	6597	2	Y	4			30	
04	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	289	1 9	6139	2	Y	2			32	
05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	418	1 9	6869	2	Y	4			36	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	276	1 9	4408	2	Y	-0-	15 1		21	
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			21	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 190846															CAPACITY		
COMPL. DATE 08/09/2002															TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y		1						8	
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	24 1	501 2	Y		-0-						8	
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	17 1	353 2	Y		-0-						8	
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	32 1	525 2	Y		1		4	1			5	
06	510 N	225	-0-	-285	-0-	13 1	212 2	Y		-0-						5	
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT						5	
WORTHY GAS UNIT															WELL #: 9		
RRCID -> 192954															COMPL. DATE 08/03/2002		
TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910																	
02	896 N	565	-0-	-331	-0-	26 1	539 2	Y		-0-						11	
03	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	50 1	1031 2	Y		1						12	
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	45 1	948 2	Y		-0-						12	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1242 2	Y		1						13	
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	58 1	925 2	Y		-0-		6	1			7	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y		NO RPT						7	
WORTHY GAS UNIT															WELL #: 8		
RRCID -> 192983															COMPL. DATE 08/16/2002		
TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810																	
02	1512 X	988	-0-	-524	-0-	45 1	942 2	Y		1						10	
03	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	138 1	2872 2	Y		2						12	
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	Y		1						13	
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	134 1	2204 2	Y		1						14	
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	152 1	2433 2	Y		-0-		6	1			8	
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y		NO RPT						8	
HUFFMAN "B"															WELL #: 9		
RRCID -> 193046															COMPL. DATE 10/19/2002		
TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170																	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	796 2	Y		1						5	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	821 2	Y		1						6	
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 2	Y		-0-						6	
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	638 2	Y		2		3	1			5	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	782 2	Y		1						6	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y		NO RPT						6	
HUFFMAN "B"															WELL #: 19		
RRCID -> 193052															COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200																	
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50 1	1042 2	Y		1						9	
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	140 1	2923 2	Y		2						11	
04	3000 N	3800	-0-	800	800	171 1	3628 2	Y		1						12	
05	3100 N	3014	-0-	-86	714	173 1	2833 2	Y		7		6	1			13	
06	3000 N	3811	-0-	811	1525	224 1	3581 2	Y		5						18	
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y		NO RPT						18	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	1487	-0-	-809	-0-		68	1	1418	2	Y	1					15
03	2015 X	1878	-0-	-137	-0-		86	1	1791	2	Y	1					16
04	1770 X	1693	-0-	-77	-0-		76	1	1616	2	Y	1					17
05	1643 N	1167	-0-	-476	-0-		67	1	1097	2	Y	3	8	1			12
06	1830 N	1224	-0-	-606	-0-		72	1	1151	2	Y	1					13
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			1			Y	NO RPT					13
HUFFMAN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	N/A			
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		281	1	5839	2	Y	5					41
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-		316	1	6577	2	Y	4					45
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-		277	1	5880	2	Y	2					47
05	6014 X	5616	-0-	-398	-0-		321	1	5280	2	Y	14	23	1			38
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-		367	1	5855	2	Y	9					47
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			10			Y	NO RPT					47
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	N/A			
02	616 N	391	-0-	-225	-0-		18	1	373	2	Y	-0-					6
03	620 N	346	-0-	-274	-0-		16	1	330	2	Y	-0-					6
04	540 N	308	-0-	-232	-0-		14	1	294	2	Y	-0-					6
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		28	1	460	2	Y	-0-					6
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		21	1	331	2	Y	-0-	3	1			3
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					3
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	193549	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	13061	PERF.	8642	-	12880	
02	3332 X	2438	-0-	-894	-0-		112	1	2324	2	Y	2					20
03	3565 X	1932	-0-	-1633	-0-		88	1	1843	2	Y	1					21
04	3450 X	2041	-0-	-1409	-0-		92	1	1948	2	Y	1					22
05	2759 X	2525	-0-	-234	-0-		145	1	2379	2	Y	1					23
06	2610 X	1846	-0-	-764	-0-		109	1	1737	2	Y	-0-	10	1			13
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						Y	NO RPT					13
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	193808	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL	DEPTH	13163	PERF.	12290	-	12950	
02	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		126	1	2625	2	Y	2					14
03	3100 N	3146	-0-	46	46		144	1	3000	2	Y	2					16
04	2817 N	2771	-0-	-46	-0-		125	1	2645	2	Y	1					17
05	3100 N	3240	-0-	140	140		186	1	3052	2	Y	2					19
06	3017 X	2877	-0-	-140	-0-		170	1	2707	2	Y	-0-	8	1			11
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.12000	- 13099	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5964 X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4				35
03	6262 X	1456	-0-	-4806	-0-	67	1	1388	2	Y	1				36
04	6060 X	1719	-0-	-4341	-0-	77	1	1641	2	Y	1				37
05	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	326	1	5360	2	Y	15	18	1		34
06	6030 X	3159	-0-	-2871	-0-	186	1	2969	2	Y	4				38
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	4	9			Y	NO RPT				38

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	8631 - 12900	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-					1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				1
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-				1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					1

HUFFMAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8557 - 12960	
02	1036 N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-				8
03	2263 N	355	-0-	-1908	-0-	16	1	339	2	Y	-0-				8
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	Y	-0-				8
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	1	4	1		5
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-				5
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT					5

HUFFMAN "B"				WELL #:	11	RRCID ->	195626	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.12180	- 13250	
02	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4				43
03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	2	Y	4				47
04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	343	1	7282	2	Y	4				51
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	281	1	4608	2	Y	12	46	1		17
06	4620 X	4616	-0-	-4	-0-	272	1	4337	2	Y	6				23
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	7	9			Y	NO RPT				23

HUFFMAN "B"				WELL #:	10	RRCID ->	196349	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.13010	- 13020	
02	1540 N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				4
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	1				5
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2434	2	Y	1				6
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	128	1	2108	2	Y	6	3	1		9
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	158	1	2517	2	Y	3				12
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	3	9			Y	NO RPT				12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 881167 WELL #: 17													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 09/26/2003				TOTAL DEPTH 13040				PERF. 8527 - 12850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2						14															
						2	9																									
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	2						16															
						2	9																									
04	1740 X	373	-0-	-1367	-0-	17	1	356	2	Y	-0-						16															
05	1798 X	1207	-0-	-591	-0-	69	1	1137	2	Y	1						17															
						1	9																									
06	1740 X	994	-0-	-746	-0-	59	1	935	2	Y	-0-			7	1		10															
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT						10															

HUFFMAN "B"													WELL #: 7				RRCID -> 197369				COMPL. DATE 04/02/2003				TOTAL DEPTH 13130				PERF.11844 - 12970			
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2						16															
						2	9																									
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3540	2	Y	2						18															
						2	9																									
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3049	2	Y	1						19															
						1	9																									
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	5			9	1		15															
						6	9																									
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	Y	3						18															
						3	9																									
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT						18															

HUFFMAN "B"													WELL #: 14				RRCID -> 197371				COMPL. DATE 04/30/2003				TOTAL DEPTH 13171				PERF.11862 - 13000			
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1						8															
						1	9																									
03	1209 N	971	-0-	-238	-0-	44	1	926	2	Y	1						9															
						1	9																									
04	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-						9															
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	51	1	843	2	Y	2			4	1		7															
						2	9																									
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	1						8															
						1	9																									
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT						8															

HUFFMAN "B"													WELL #: 13				RRCID -> 197373				COMPL. DATE 06/11/2003				TOTAL DEPTH 13220				PERF.13050 - 13070			
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	1						15															
						1	9																									
03	1178 X	1141	-0-	-37	-0-	52	1	1088	2	Y	1						16															
						1	9																									
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-						16															
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	5			8	1		13															
						6	9																									
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	3						16															
						3	9																									
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT						16															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167 WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160															CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		47 1	1 9	967	2	Y	1			8																													
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		53 1	1 9	1110	2	Y	1			9																													
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		47 1	1 9	994	2	Y	-0-			9																													
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-		57 2	1 9	931	2	Y	2	4 1		7																													
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		61 1	1 9	978	2	Y	1			8																													
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT			8																													
O'DONNELL															WELL #:	1	RRCID -> 198385	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 13522	PERF.12163 - 13330																								
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-		39 1	1 9	816	2	Y	1			3																													
03	713 N	268	-0-	-445	-0-		12 1	1 9	256	2	Y	-0-			3																													
04	690 N	52	-0-	-638	-0-		2 1	1 9	50	2	Y	-0-			3																													
05	713 N	119	-0-	-594	-0-		7 1	1 9	112	2	Y	-0-			3																													
06	270 N	157	-0-	-113	-0-		9 2	1 9	146	2	Y	2	1 1		4																													
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			4																													
WORTHY GAS UNIT															WELL #:	7	RRCID -> 200013	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11966 - 12790																								
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		277 4	1 9	5763	2	Y	4			43																													
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		180 2	1 9	3740	2	Y	2			45																													
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-		312 2	1 9	6633	2	Y	2			47																													
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		247 2	1 9	4054	2	Y	2			49																													
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		131 2	1 9	2093	2	Y	-0-	21 1		28																													
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT			28																													
WORTHY GAS UNIT															WELL #:	10	RRCID -> 200018	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12018 - 12930																								
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	171	2	Y	-0-			2																													
03	434 N	215	-0-	-219	-0-		10 1	1 9	205	2	Y	-0-			2																													
04	510 N	475	-0-	-35	-0-		21 1	1 9	454	2	Y	-0-			2																													
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	250	2	Y	-0-			2																													
06	210 N	141	-0-	-69	-0-		8 1	1 9	133	2	Y	-0-	1 1		1																													
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT			1																													
HUFFMAN "B"															WELL #:	16	RRCID -> 200136	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8399 - 13130																								
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		73 1	1 9	1511	2	Y	1			13																													
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		89 1	1 9	1856	2	Y	1			14																													
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		76 1	1 9	1614	2	Y	1			15																													
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		125 6	1 9	2050	2	Y	5	7 1		13																													
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		156 3	1 9	2496	2	Y	3			16																													
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT			16																													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	81 1	1678 2	Y	1				30		
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	154 1	3212 2	Y	2				32		
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	123 1	2618 2	Y	1				33		
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	369 1	6061 2	Y	5				38		
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	272 1	4351 2	Y	-0-	16	1		22		
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				22		

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970			
02	4893 X	3090	-0-	-1803	-0-	142 1	2946 2	Y	2				14		
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	112 1	2326 2	Y	2				16		
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	105 1	2232 2	Y	1				17		
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	230 1	3775 2	Y	2				19		
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	140 1	2233 2	Y	-0-	8	1		11		
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT				11		

HUFFMAN "B"				WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059			
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	3 1	64 2	Y	-0-				1		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-				1		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-				1		
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-				1		
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	Y	-0-				1		
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				1		

O'DONNELL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040			
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	40 1	838 2	Y	1				11		
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	130 1	2705 2	Y	2				13		
04	3000 N	3573	-0-	573	573	161 1	3411 2	Y	1				14		
05	961 N	38	-0-	-923	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				14		
06	2340 N	58	-0-	-2282	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	6	1		8		
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT				8		

O'DONNELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 11918 - 12990			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	Y			1					6
						1 9										
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	19 1	393 2	Y			-0-					6
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	10 1	210 2	Y			-0-					6
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 2	Y			-0-					6
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y			-0-			3 1		3
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y			NO RPT					3

HUFFMAN "B"				WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230				
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	7 1	146 2	Y			-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y			-0-					-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	4 1	84 2	Y			-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1	109 2	Y			-0-					-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	9 1	148 2	Y			-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y			NO RPT					-0-

MCMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530				
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2				N	-0-					254
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2				N	-0-					254
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2				N	-0-					254
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676 2				N	-0-					254
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2				N	-0-					254
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					254

HUFFMAN "B" UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190				
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	16 1	327 2	Y			-0-					9
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 2	Y			-0-					9
04	600 N	354	-0-	-246	-0-	16 1	338 2	Y			-0-					9
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	13 1	215 2	Y			1			4 1		6
						1 9										
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	Y			1					7
						1 9										
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

HUFFMAN "B"				WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEDGMAN				WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A				
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				N	-0-					17
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2				N	-0-					17
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2				N	-0-					17
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-					17
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2				N	-0-					17
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 21	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
					RRCID -> 211056	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.12208 - 13220					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	1133	2	Y	1				6
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	1239	2	Y	1				7
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	1470	2	Y	1				8
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	1083	2	Y	3	4 1			7
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1086	2	Y	1				8
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				8

HUFFMAN "B"				WELL #: 22	RRCID -> 220502	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.11925 - 13260					
02	2800 N	2906	-0-	106	106	133 1 2 9	2771	2	Y	2				14
03	1727 N	1621	-0-	-106	-0-	74 1 1 9	1546	2	Y	1				15
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	1529	2	Y	1				16
05	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	73 1 3 9	1208	2	Y	3	8 1			11
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	101 1 2 9	1620	2	Y	2				13
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT				13

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 221721	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL	DEPTH 12286	PERF.11609 - 12020					
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-	53 1 1 9	1103	2	Y	1				14
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	61 1 1 9	1268	2	Y	1				15
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	1377	2	Y	1				16
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	1518	2	Y	1				17
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	70 1	1121	2	Y	-0-	7 1			10
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT				10

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 224215	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL	DEPTH 12964	PERF.11525 - 12776					
02	5012 X	3709	-0-	-1303	-0-	170 1 3 9	3536	2	Y	3				21
03	5549 X	2591	-0-	-2958	-0-	119 1 2 9	2470	2	Y	2				23
04	5370 X	2371	-0-	-2999	-0-	107 1 1 9	2263	2	Y	1				24
05	5115 X	902	-0-	-4213	-0-	52 1 1 9	849	2	Y	1				25
06	4740 X	687	-0-	-4053	-0-	40 1	647	2	Y	-0-	11 1			14
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT				14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
WELL #: 23													RRCID -> 266509			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460			PERF.11690 - 12238					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	142	1		2944	2	Y		2						23							
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	210	1		4376	2	Y		3						26							
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	157	1		3341	2	Y		1						27							
05		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	286	1		4706	2	Y		3						30							
06		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	270	1		4305	2	Y		-0-		13	1			17							
07		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-						Y		NO RPT						17							
HUFFMAN "B"													WELL #: 23			RRCID -> 266547			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585			PERF.11867 - 12360		
02		6188 X	5065	-0-	-1123	-0-	232	1		4829	2	Y		4						36							
03		6324 X	5595	-0-	-729	-0-	256	1		5335	2	Y		4						40							
04		6120 X	5368	-0-	-752	-0-	241	1		5125	2	Y		2						42							
05		6324 X	4467	-0-	-1857	-0-	256	1		4199	2	Y		11		21	1			32							
06		5430 X	5159	-0-	-271	-0-	304	1		4848	2	Y		6						38							
07		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y		NO RPT						38							
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE													945936 WELL #: 1 L			RRCID -> 065954			COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 12812			PERF. 9787 - 11976		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
BARNARD GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 076372			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12830			PERF.10753 - 11810		
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2				Y		-0-						-0-							
03		3069 X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2				Y		-0-						-0-							
04		4320 X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2				Y		-0-						-0-							
05		4464 X	2622	-0-	-1842	-0-	2622	2				Y		-0-						-0-							
06		4320 X	2760	-0-	-1560	-0-	2760	2				Y		-0-						-0-							
07		3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2				Y		-0-						-0-							
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 083717			COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 13170			PERF.11172 - 12847		
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				Y		-0-						-0-							
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				Y		-0-						-0-							
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y		-0-						-0-							
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				Y		-0-						-0-							
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				Y		-0-						-0-							
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2				Y		-0-						-0-							
FAILS GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 122222			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10532 - 11650		
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2				N		-0-						28							
03		2077 N	968	-0-	-1109	-0-	968	2				N		-0-						28							
04		2010 N	822	-0-	-1188	-0-	822	2				N		-0-						28							
05		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2				N		-0-						28							
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2				N		-0-						28							
07		837 N	149	-0-	-688	-0-	149	2				N		-0-						28							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																
REED "R"																
WELL #: 1													RRCID -> 140719			
COMPL. DATE 07/06/2011													TOTAL DEPTH 11975			
PERF. 11274 - 11495																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-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			
02	1512 N	1372	-0-	-140	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-	
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-	
04	1509 N	1509	-0-	-0	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-	
05	1519 N	1094	-0-	-425	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-	
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-	
07	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	-0-	1462	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			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			32	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			32	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			32	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			32	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			32	
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			32	
HUDSON "A"													WELL #: 1			
RRCID -> 146834													COMPL. DATE 09/21/1993			
TOTAL DEPTH 11790													PERF. 8364 - 11684			
02	2632 X	1764	-0-	-868	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			204	
03	2914 X	1326	-0-	-1588	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			204	
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			204	
05	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			204	
06	2220 X	2216	-0-	-4	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			204	
07	2821 N	1857	-0-	-964	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			204	
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 3			
RRCID -> 147373													COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12900													PERF. 10521 - 12848			
02	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-	
03	2418 X	2294	-0-	-124	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-	
04	2940 X	2295	-0-	-645	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-	
05	3038 X	2122	-0-	-916	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-			-0-	
06	2940 X	1819	-0-	-1121	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-	
07	2666 X	1856	-0-	-810	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3			
RRCID -> 148437													COMPL. DATE 12/28/1993			
TOTAL DEPTH 11846													PERF. 8622 - 11728			
02	420 X	320	-0-	-100	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
03	465 X	327	-0-	-138	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
04	390 X	317	-0-	-73	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-	
05	341 X	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-	
06	330 X	237	-0-	-93	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
07	341 X	206	-0-	-135	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
HUDSON "A"													WELL #: 2			
RRCID -> 148703													COMPL. DATE 12/23/1993			
TOTAL DEPTH 11850													PERF. 8356 - 11509			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	1202	-0-	-2438	-0-		1202 2			N	-0-			67
03	3782 X	1332	-0-	-2450	-0-		1332 2			N	-0-			67
04	3570 X	1206	-0-	-2364	-0-		1206 2			N	-0-			67
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-		1349 2			N	-0-			67
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-		2112 2			N	-0-			67
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		3631 2			N	-0-			67
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
02	1540 N	1072	-0-	-468	-0-		1072 2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1155	-0-	-736	-0-		1155 2			N	-0-			-0-
04	2010 N	561	-0-	-1449	-0-		561 2			N	-0-			-0-
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-		861 2			N	-0-			-0-
06	1110 N	800	-0-	-310	-0-		800 2			N	-0-			-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032				
02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		2724 2			Y	-0-			-0-
03	2697 N	2488	-0-	-209	-0-		2488 2			Y	-0-			-0-
04	2700 N	2177	-0-	-523	-0-		2177 2			Y	-0-			-0-
05	2790 N	2473	-0-	-317	-0-		2473 2			Y	-0-			-0-
06	2400 N	2386	-0-	-14	-0-		2386 2			Y	-0-			-0-
07	2263 N	2196	-0-	-67	-0-		2196 2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-			166
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2			N	-0-			166
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			166
06	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 2			N	-0-			166
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2			N	-0-			166
HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596				
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2			N	-0-			80
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-		1370 2			N	-0-			80
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2			N	-0-			80
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2			N	-0-			80
06	1320 N	799	-0-	-521	-0-		799 2			N	-0-			80
07	1488 N	1485	-0-	-3	-0-		1485 2			N	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				-0-	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-	
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-	
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-				-0-	
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-				-0-	
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		N	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				100	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				100	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				100	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				100	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				100	
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				100	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376	
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2		N	-0-				33	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				33	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				33	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				33	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				33	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-				33	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572	
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-				-0-	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-	
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-				-0-	
THOMAS, H.D. ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585	
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-				94	
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-				94	
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				94	
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				94	
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-				94	
*07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				94	
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760	
02	980 N	751	-0-	-229	-0-	751	2		N	-0-				102	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				102	
04	630 N	402	-0-	-228	-0-	402	2		N	-0-				102	
05	837 N	236	-0-	-601	-0-	236	2		N	-0-				102	
06	780 N	216	-0-	-564	-0-	216	2		N	-0-				102	
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	2		N	-0-				102	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-				-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574															
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				27
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-				27
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				27
05	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-				27
06	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-				27
07	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			N	-0-				27
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				92
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				92
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				92
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				92
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-				92
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				92
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710															
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
05	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702													
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	77
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	77
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-	77
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-	77
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	77
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	77
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652													
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-	1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	1
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-	1
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-	1
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726													
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2			N	-0-	-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-	-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-	-0-
05	4061	X	2428	-0-	-1633	-0-	2428	2			N	-0-	-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-	-0-
07	3844	X	1348	-0-	-2496	-0-	1348	2			N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596													
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	40
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-	40
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-	40
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-	40
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-	40
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1176 N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2			N	-0-			150
03	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-			150
04	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-			150
05	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-			150
06	1290 N	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-			150
07	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-			150
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
02	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-			67
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			67
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-			67
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-			67
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-			67
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-			67
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	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														
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT														
WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330														
02	1428 N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-			3
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			3
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-			3
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			3
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			3
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			3
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128														
02	1204 N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-			2
03	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-			2
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-			2
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			2
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			2
*07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			2
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870														
02	2800 N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-			-0-
04	2850 N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-
05	2945 X	621	-0-	-2324	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
06	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2204	-0-	-741	-0-	2204	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		924 N	796	-0-	-128	-0-	796 2		Y	-0-				-0-
03		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		Y	-0-				-0-
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		Y	-0-				-0-
05		868 N	702	-0-	-166	-0-	702 2		Y	-0-				-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2		Y	-0-				-0-
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805						
02		5096 X	3626	-0-	-1470	-0-	3626 2		Y	-0-				-0-
03		4805 X	3048	-0-	-1757	-0-	3048 2		Y	-0-				-0-
04		4650 X	2439	-0-	-2211	-0-	2439 2		Y	-0-				-0-
05		4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	2490 2		Y	-0-				-0-
06		4650 X	2924	-0-	-1726	-0-	2924 2		Y	-0-				-0-
*07		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636 2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823						
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-				-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-				-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-				-0-
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862						
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785						
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-				-0-
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-				-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		Y	-0-				-0-
05		3813 X	620	-0-	-3193	-0-	620 2		Y	-0-				-0-
06		3690 X	3591	-0-	-99	-0-	3591 2		Y	-0-				-0-
*07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795						
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-				-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-				-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-				-0-
05		2170 N	1151	-0-	-1019	-0-	1151 2		Y	-0-				-0-
06		1620 N	1483	-0-	-137	-0-	1483 2		Y	-0-				-0-
07		2356 N	1970	-0-	-386	-0-	1970 2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	494	-0-	494	494	494 2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	759	-0-	759	1253	759 2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	823	-0-	823	2076	823 2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1820 N	1711	-0-	-109	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-			
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-			
04	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-			
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-			
06	2070 N	1512	-0-	-558	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-			
07	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
02	3192 X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-			
03	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-			
04	3420 X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-			
05	3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-			
06	3360 X	2118	-0-	-1242	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-			
07	3410 X	1465	-0-	-1945	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908	
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-			
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-			
04	3000 N	4079	-0-	1079	1079	4079	2			Y	-0-					-0-			
05	3100 N	4689	-0-	1589	2668	4689	2			Y	-0-					-0-			
06	3000 N	2662	-0-	-338	2330	2662	2			Y	-0-					-0-			
*07	4466 X	2136	-0-	-2330	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	772	2			Y	-0-					-0-			
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-			
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-			
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-			
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					-0-			
07	868 N	345	-0-	-523	-0-	345	2			Y	-0-					-0-			

EPPES, FRED R.										WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
02	3892 X	3443	-0-	-449	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-			
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-			
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-			
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-			
06	4170 X	3879	-0-	-291	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-			
07	4309 X	4132	-0-	-177	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-			

SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-			
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-			
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-			
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-			
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2296 X	1729	-0-	-567	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
03	2542 X	1610	-0-	-932	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828														
02	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
03	2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-			-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
05	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
06	2550 N	2247	-0-	-303	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
07	2790 N	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789														
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-			-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-			-0-
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	749	-0-	-3436	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
06	5400 X	2517	-0-	-2883	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
07	5580 X	1378	-0-	-4202	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912														
02	3136 X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2			Y	-0-			7
03	3193 X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-			7
04	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1	34
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-			34
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-			34
*07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-			34
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-			-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-			-0-
*07	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3335	-0-	235	-0-	3335	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3175	-0-	175	-0-	3175	2			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3117	-0-	17	-0-	3117	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
02	5852 X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
03	6479 X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2			Y	-0-			-0-
04	6270 X	2555	-0-	-3715	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			Y	-0-			-0-
06	4920 X	4838	-0-	-82	-0-	4838	2			Y	-0-			-0-
*07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1372 N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-	
03	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-	
04	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-	
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-	
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792															
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-	
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-	
06	2250 N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-	
*07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786															
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-	
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-			-0-	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-	
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-			-0-	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-	
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702															
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-			-0-	
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-	
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-			-0-	
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-	
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-	
*07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841															
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-	
03	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-	
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-	
05	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			Y	-0-			-0-	
06	2790 X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-	
07	2883 X	2140	-0-	-743	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836															
02	2604 X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-	
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-	
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-			-0-	
05	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-	
06	2670 X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-	
07	2759 X	1932	-0-	-827	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748															
02	2016 N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-	
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-	
04	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-	
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-	
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3108 X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-			-0-
04	3660 X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-			-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-			-0-
*07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
02	3052 X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
03	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	2			Y	-0-			-0-
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765														
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838														
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751														
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-			-0-
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-			-0-
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-			-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-			-0-
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-			-0-
*07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785														
02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-			-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			-0-
05	2945 N	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-			-0-
07	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812														
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	1175	-0-	-325	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	927	-0-	-716	-0-	927	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2576 X	2288	-0-	-288	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-		
03	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2	Y	-0-			-0-		
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	Y	-0-			-0-		
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	Y	-0-			-0-		
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	Y	-0-			-0-		
07	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2	Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
02	3304 X	3164	-0-	-140	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-		
03	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2	Y	-0-			-0-		
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-		
05	3503 X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2	Y	-0-			-0-		
06	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3287	2	Y	-0-			-0-		
07	3503 X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2	Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805														
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	Y	-0-			-0-		
03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	Y	-0-			-0-		
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	Y	-0-			-0-		
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	Y	-0-			-0-		
06	4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2	Y	-0-			-0-		
07	4650 X	3300	-0-	-1350	-0-	3300	2	Y	-0-			-0-		
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-			-0-		
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-			-0-		
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			-0-		
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			-0-		
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-			-0-		
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2	Y	-0-			-0-		
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2	Y	-0-			-0-		
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	Y	-0-			-0-		
05	5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2	Y	-0-			-0-		
06	4920 X	4776	-0-	-144	-0-	4776	2	Y	-0-			-0-		
07	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2	Y	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-		
03	930 N	216	-0-	-714	-0-	216	2	Y	-0-			-0-		
04	900 N	211	-0-	-689	-0-	211	2	Y	-0-			-0-		
05	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	2	Y	-0-			-0-		
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	Y	-0-			-0-		
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	Y	-0-			-0-		
EPPES, FRED R.														
WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-		
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	Y	-0-			-0-		
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	Y	-0-			-0-		
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-		
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-		
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22										RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL		DEPTH 12890		
										PERF.10706		- 12753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-				-0-
03	2201 N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-				-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2		Y	-0-				-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-				-0-
*07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 186092		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		
										PERF.10674		- 12792		
02	3164 X	2159	-0-	-1005	-0-	2159	2		Y	-0-				-0-
03	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2		Y	-0-				-0-
04	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2		Y	-0-				-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-				-0-
06	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	2901	2		Y	-0-				-0-
07	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 186172		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		
										PERF.11088		- 12881		
02	3080 X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2		Y	-0-				-0-
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-				-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-				-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-				-0-
07	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2		Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.										WELL #: 9		RRCID -> 186284		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		
										PERF.10685		- 12766		
02	3668 X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2		Y	-0-				-0-
03	4061 X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2		Y	-0-				-0-
04	3600 X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2		Y	-0-				-0-
05	3844 X	3152	-0-	-692	-0-	3152	2		Y	-0-				-0-
06	3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2		Y	-0-				-0-
07	3844 X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.										WELL #: 15		RRCID -> 186596		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		
										PERF.10692		- 12743		
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-				-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-				-0-
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		Y	-0-				-0-
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-				-0-
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		Y	-0-				-0-
07	2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2653	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 19		RRCID -> 186926		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.11427		- 12839		
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2		Y	-0-				-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		Y	-0-				-0-
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2		Y	-0-				-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2		Y	-0-				-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		
										PERF.10750		- 12838		
02	2100 N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3245	-0-	145	-0-	3245	2		Y	-0-				-0-
04	2553 N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2		Y	-0-				-0-
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-				-0-
06	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2		Y	-0-				-0-
07	2883 X	2414	-0-	-469	-0-	2414	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
02	1400 X	1095	-0-	-305	-0-	1095	2		Y	-0-				-0-
03	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		Y	-0-				-0-
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		Y	-0-				-0-
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-				-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2		Y	-0-				-0-
07	4867 X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF. 10680 - 12888														
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-				-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-				-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-				-0-
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
*07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-				-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		Y	-0-				-0-
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-				-0-
05	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2		Y	-0-				-0-
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2		Y	-0-				-0-
07	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 10972 - 12010														
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
03	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
*07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-				-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 10606 - 12880														
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		Y	-0-				-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-				-0-
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-				-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-				-0-
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-				-0-
*07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 10720 - 12939														
02	2660 X	2191	-0-	-469	-0-	2191	2		Y	-0-				-0-
03	2759 X	2209	-0-	-550	-0-	2209	2		Y	-0-				-0-
04	2640 X	1822	-0-	-818	-0-	1822	2		Y	-0-				-0-
05	2573 X	1871	-0-	-702	-0-	1871	2		Y	-0-				-0-
06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		Y	-0-				-0-
*07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
02	2800 N	4309	-0-	1509	4547	4309	2		Y	-0-				-0-
03	8055 X	3508	-0-	-4547	-0-	3508	2		Y	-0-				-0-
04	1470 X	1467	-0-	-3	-0-	1467	2		Y	-0-				-0-
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-				-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		Y	-0-				-0-
*07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	579	-0-	-177	-0-	579 2				Y	-0-			-0-
03	868 N	469	-0-	-399	-0-	469 2				Y	-0-			-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2				Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2				Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2				Y	-0-			-0-
07	1023 N	791	-0-	-232	-0-	791 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884														
02	3360 X	199	-0-	-3161	-0-	199 2				Y	-0-			-0-
03	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2485 2				Y	-0-			-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2				Y	-0-			-0-
05	2201 X	175	-0-	-2026	-0-	175 2				Y	-0-			-0-
06	2400 X	9	-0-	-2391	-0-	9 2				Y	-0-			-0-
07	2945 X	1273	-0-	-1672	-0-	1273 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824														
02	2996 X	2447	-0-	-549	-0-	2447 2				Y	-0-			-0-
03	3317 X	2625	-0-	-692	-0-	2625 2				Y	-0-			-0-
04	3450 X	2592	-0-	-858	-0-	2592 2				Y	-0-			-0-
05	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291 2				Y	-0-			-0-
06	3450 X	1566	-0-	-1884	-0-	1566 2				Y	-0-			-0-
07	2697 X	1097	-0-	-1600	-0-	1097 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820														
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2				Y	-0-			-0-
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2				Y	-0-			-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2				Y	-0-			-0-
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2				Y	-0-			-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2				Y	-0-			-0-
*07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2				Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2				Y	-0-			-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2				Y	-0-			-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2				Y	-0-			-0-
05	2325 N	1688	-0-	-637	-0-	1688 2				Y	-0-			-0-
06	2040 N	1448	-0-	-592	-0-	1448 2				Y	-0-			-0-
07	2325 N	1621	-0-	-704	-0-	1621 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855														
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2				Y	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2				Y	-0-			-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2				Y	-0-			-0-
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800 2				Y	-0-			-0-
06	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659 2				Y	-0-			-0-
*07	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2				Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2				Y	-0-			-0-
03	3875 X	3863	-0-	-12	-0-	3863 2				Y	-0-			-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2				Y	-0-			-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2				Y	-0-			-0-
06	3750 X	3102	-0-	-648	-0-	3102 2				Y	-0-			-0-
07	3875 X	3470	-0-	-405	-0-	3470 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2828 X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	2		Y	-0-				-0-	
03	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2		Y	-0-				-0-	
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		Y	-0-				-0-	
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-				-0-	
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		Y	-0-				-0-	
*07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876															
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	837	2		Y	-0-				-0-	
03	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2		Y	-0-				-0-	
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-	887	2		Y	-0-				-0-	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-				-0-	
06	930 N	581	-0-	-349	-0-	581	2		Y	-0-				-0-	
07	930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 10999 - 12882															
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-				-0-	
03	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	1074	2		Y	-0-				-0-	
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-				-0-	
05	1178 X	877	-0-	-301	-0-	877	2		Y	-0-				-0-	
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-				-0-	
07	1178 X	941	-0-	-237	-0-	941	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075															
02	1512 N	1284	-0-	-228	-0-	1284	2		Y	-0-				-0-	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-				-0-	
04	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2		Y	-0-				-0-	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-				-0-	
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-				-0-	
*07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11798 - 12122															
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-				1	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-				1	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9 9	Y	8	5	1		4	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-				4	
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		Y	-0-				4	
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-				4	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 11395 - 12146															
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-				5	
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-				5	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2363	2	85 9	Y	77	45	1		37	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-				37	
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-				37	
07	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2		Y	-0-				37	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 11020 - 12952															
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2		Y	-0-				-0-	
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2		Y	-0-				-0-	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-				-0-	
05	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2		Y	-0-				-0-	
06	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2		Y	-0-				-0-	
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830	
WELL #: 5 RRCID -> 189016													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-		-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-		-0-
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-		-0-
05	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			Y	-0-		-0-
06	2250 X	1628	-0-	-622	-0-	1628	2			Y	-0-		-0-
07	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830	
WELL #: 7 RRCID -> 189022													
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-		-0-
03	3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970	2			Y	-0-		-0-
04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2742	2			Y	-0-		-0-
05	3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2			Y	-0-		-0-
06	3570 X	2063	-0-	-1507	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-
07	3689 X	2066	-0-	-1623	-0-	2066	2			Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872	
WELL #: 6 RRCID -> 189049													
02	4564 X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2			Y	-0-		-0-
03	5053 X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2			Y	-0-		-0-
04	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2			Y	-0-		-0-
05	5053 X	4403	-0-	-650	-0-	4403	2			Y	-0-		-0-
06	4710 X	3354	-0-	-1356	-0-	3354	2			Y	-0-		-0-
07	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3789	2			Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868	
WELL #: 10 RRCID -> 189287													
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			Y	-0-		-0-
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-		-0-
04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2			Y	-0-		-0-
05	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-		-0-
06	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2			Y	-0-		-0-
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898	
WELL #: 18 RRCID -> 189415													
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-		-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-		-0-
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-		-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-		-0-
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-		-0-
*07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876	
WELL #: 22 RRCID -> 189495													
02	1484 N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2			Y	-0-		-0-
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-		-0-
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			Y	-0-		-0-
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-		-0-
06	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-		-0-
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807	
WELL #: 25 RRCID -> 189527													
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-		-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-		-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	Y	-0-				-0-
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	Y	-0-				-0-
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	Y	-0-				-0-
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	Y	-0-				-0-
*07	3100 N	3188	-0-	88	88	3188	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904													
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	Y	-0-				-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	Y	-0-				-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	Y	-0-				-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	Y	-0-				-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	Y	-0-				-0-
*07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981													
02	812 X	748	-0-	-64	-0-	748	2	Y	-0-				-0-
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-				-0-
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	Y	-0-				-0-
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	Y	-0-				-0-
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-				-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	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													
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-				-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	-0-				-0-
04	1830 N	1235	-0-	-595	-0-	1235	2	Y	-0-				-0-
05	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2	Y	-0-				-0-
06	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2	Y	-0-				-0-
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912													
02	896 N	690	-0-	-206	-0-	690	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	552	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4301	-0-	1201	-0-	4301	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	10363	-0-	7363	-0-	8564	2	Y	-0-				-0-
*07	3100 N	8091	-0-	4991	-0-	13555	2	Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835													
02	2576 X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2	Y	-0-				-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	Y	-0-				-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	Y	-0-				-0-
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	Y	-0-				-0-
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	Y	-0-				-0-
07	3162 X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	2	Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814													
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	Y	-0-				-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 285													
J. M. POLLARD GAS UNIT										//CONT.// 945936													
WELL #: 21										RRCID -> 190018										COMPL. DATE 03/01/2006			
										TOTAL DEPTH 13015										PERF.10700 - 12851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	2996 X	2567	-0-	-429	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-							
03	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-							
04	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-							
05	3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-							
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-							
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-							
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 190046			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12970			
										PERF.10674 - 12869													
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-							
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-							
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-							
05	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-							
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-							
07	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-							
EPPES, FRED R.										WELL #: 12										RRCID -> 190145			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13100			
										PERF.10676 - 13016													
02	3808 X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-							
03	4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-							
04	4020 X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-							
05	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-							
06	3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-							
07	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-							
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 190491			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13275			
										PERF.11560 - 12887													
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-							
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-							
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-							
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-							
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-							
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-							
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 21										RRCID -> 190550			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12925			
										PERF.10608 - 12814													
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-							
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-							
04	1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2			Y	-0-					-0-							
05	1302 N	748	-0-	-554	-0-	748	2			Y	-0-					-0-							
06	1110 N	492	-0-	-618	-0-	492	2			Y	-0-					-0-							
07	899 N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-							
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 190806			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13133			
										PERF.10786 - 11990													
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-							
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-							
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-							
05	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-							
06	1470 N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-					-0-							
07	1705 N	734	-0-	-971	-0-	734	2			Y	-0-					-0-							
EPPES, FRED R.										WELL #: 14										RRCID -> 190835			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13115			
										PERF.10640 - 12966													
02	3416 X	3106	-0-	-310	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-							
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-							
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-							
05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-							
06	3570 X	3473	-0-	-97	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-							
07	3937 X	3631	-0-	-306	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-			
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-			
04	1260 N	327	-0-	-933	-0-	327	2			Y	-0-					-0-			
05	1922 N	298	-0-	-1624	-0-	298	2			Y	-0-					-0-			
06	2160 N	291	-0-	-1869	-0-	291	2			Y	-0-					-0-			
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
02	2240 N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-			
03	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-					-0-			
04	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-			
05	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-			
06	2010 N	1496	-0-	-514	-0-	1496	2			N	-0-					-0-			
07	1891 N	833	-0-	-1058	-0-	833	2			N	-0-					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
02	2912 X	1714	-0-	-1198	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-			
03	3224 X	2462	-0-	-762	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-			
04	3120 X	2389	-0-	-731	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-			
05	2480 X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-					-0-			
06	2400 X	1225	-0-	-1175	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-			
07	2480 X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-			
WORTHY 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-			
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-			
04	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					-0-			
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-			
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
02	3136 X	1941	-0-	-1195	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-			
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-			
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-			
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-			
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-			
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-			
EPPES, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
02	2828 X	2640	-0-	-188	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-			
03	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-			
04	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-			
05	3007 X	2144	-0-	-863	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-			
06	2910 X	2254	-0-	-656	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-			
07	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-			
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					14			
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					14			
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14			
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					14			
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					14			
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					14			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
COCHRUM GAS UNIT																					
										WELL #:		15	RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*07		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-			-0-					-0-	
BARNARD GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710		
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9	RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886		
02		2184 N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		2418 N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-					-0-	
07		2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		25	RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878		
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10	RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		11	RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116		
02		2296 N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-					-0-	
07		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-					-0-	
SCHILL, MARY JANE										WELL #:		3	RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858		
02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-					-0-	
03		3100 N	3385	-0-	285	-0-	3385	2			Y	-0-			-0-					-0-	
04		3000 N	3931	-0-	931	-0-	3931	2			Y	-0-			-0-					-0-	
05		2605 N	1389	-0-	-1216	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-					-0-	
06		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-					-0-	
*07		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-			-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889															
02	2800 N	3696	-0-	896	896	3696	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3186	-0-	86	982	3186	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2689	-0-	-311	671	2689	2			Y	-0-				-0-
05	2298 X	1627	-0-	-671	-0-	1627	2			Y	-0-				-0-
06	2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-				-0-
07	2201 X	574	-0-	-1627	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900															
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-				-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-				-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-				-0-
05	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			Y	-0-				-0-
06	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			Y	-0-				-0-
07	2449 N	711	-0-	-1738	-0-	711	2			Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920															
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
*07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874															
02	1876 X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2			Y	-0-				-0-
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	2			Y	-0-				-0-
04	1950 X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-				-0-
05	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-				-0-
*07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872															
02	2352 N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-				-0-
03	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-				-0-
04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			Y	-0-				-0-
05	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			Y	-0-				-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-				-0-
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3808 X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			Y	-0-		-0-	
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2			Y	-0-		-0-	
04	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	3753	2			Y	-0-		-0-	
05	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			Y	-0-		-0-	
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3625	2			Y	-0-		-0-	
07	3875 X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-		-0-	

EPPEs, FRED R.														
WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012														
02	1988 X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2			Y	-0-		-0-	
03	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			Y	-0-		-0-	
04	2130 X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			Y	-0-		-0-	
05	2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1643	2			Y	-0-		-0-	
06	1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			Y	-0-		-0-	
07	1891 N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			Y	-0-		-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386														
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-		-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-		-0-	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		-0-	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-		-0-	
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-		-0-	
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-		-0-	

WILBURN														
WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160														
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-		-0-	
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-		-0-	
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-		-0-	
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-		-0-	
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-		-0-	
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-		-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574														
02	1932 X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2			Y	-0-		-0-	
03	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-		-0-	
04	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			Y	-0-		-0-	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-		-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-		-0-	
07	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180														
02	952 N	730	-0-	-222	-0-	730	2			Y	-0-		-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-		-0-	
04	960 N	456	-0-	-504	-0-	456	2			Y	-0-		-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-		-0-	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-		-0-	
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2				Y	-0-		-0-	
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2				Y	-0-		-0-	
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2				Y	-0-		-0-	
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2				Y	-0-		-0-	
06	4470 X	4058	-0-	-412	-0-	4058 2				Y	-0-		-0-	
07	4619 X	3946	-0-	-673	-0-	3946 2				Y	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2				Y	-0-		-0-	
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030 2				Y	-0-		-0-	
04	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545 2				Y	-0-		-0-	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2				Y	-0-		-0-	
06	3090 X	1551	-0-	-1539	-0-	1551 2				Y	-0-		-0-	
*07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2				Y	-0-		-0-	
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2				N	-0-		-0-	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2				N	-0-		-0-	
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2				N	-0-		-0-	
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2				N	-0-		-0-	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2				N	-0-		-0-	
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2				N	-0-		-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2				Y	-0-		-0-	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2				Y	-0-		-0-	
04	2040 N	1602	-0-	-438	-0-	1602 2				Y	-0-		-0-	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2				Y	-0-		-0-	
06	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	1353 2				Y	-0-		-0-	
07	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1498 2				Y	-0-		-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
02	2240 N	1885	-0-	-355	-0-	1885 2				Y	-0-		-0-	
03	2480 N	2056	-0-	-424	-0-	2056 2				Y	-0-		-0-	
04	2400 N	2015	-0-	-385	-0-	2015 2				Y	-0-		-0-	
05	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1994 2				Y	-0-		-0-	
06	1980 N	1536	-0-	-444	-0-	1536 2				Y	-0-		-0-	
*07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2				Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2				Y	-0-		-0-	
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2				Y	-0-		-0-	
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2				Y	-0-		-0-	
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2				Y	-0-		-0-	
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2				Y	-0-		-0-	
*07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2				Y	-0-		-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2				N	-0-		25	
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2				N	-0-		25	
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2				N	-0-		25	
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2				N	-0-		25	
06	2700 X	2617	-0-	-83	-0-	2617 2				N	-0-		25	
07	2790 X	1764	-0-	-1026	-0-	1764 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-		-0-
03	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2199	2	Y	-0-		-0-
04	2610	N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2	Y	-0-		-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	Y	-0-		-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	-0-		-0-
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11272 - 12862												
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2	N	-0-		-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-		-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2	N	-0-		-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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												
02	2604	X	702	-0-	-1902	-0-	702	2	Y	-0-		-0-
03	2573	X	1221	-0-	-1352	-0-	1221	2	Y	-0-		-0-
04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2	Y	-0-		-0-
05	2883	X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	Y	-0-		-0-
*07	3100	N	3846	-0-	746	-0-	3846	2	Y	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF. 11038 - 12198												
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	Y	-0-		-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	Y	-0-		-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	Y	-0-		-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	Y	-0-		-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	Y	-0-		-0-
*07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 11275 - 12772												
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-		-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 11060 - 12870												
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	Y	-0-		-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	Y	-0-		-0-
04	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	2	Y	-0-		-0-
05	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	4070	2	Y	-0-		-0-
06	4980	X	3126	-0-	-1854	-0-	3126	2	Y	-0-		-0-
07	4712	X	2968	-0-	-1744	-0-	2968	2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 11088 - 12612												
02	1204	N	704	-0-	-500	-0-	704	2	Y	-0-		-0-
03	1333	N	764	-0-	-569	-0-	764	2	Y	-0-		-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2	Y	-0-		-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-		-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154 2				Y	-0-			-0-	
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2				Y	-0-			-0-	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2				Y	-0-			-0-	
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2				Y	-0-			-0-	
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2				Y	-0-			-0-	
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2				Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306															
02	3584 X	3142	-0-	-442	-0-	3142 2				Y	-0-			-0-	
03	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3129 2				Y	-0-			-0-	
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2				Y	-0-			-0-	
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2				Y	-0-			-0-	
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2				Y	-0-			-0-	
07	3968 X	3454	-0-	-514	-0-	3454 2				Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516															
02	3668 X	2467	-0-	-1201	-0-	2467 2				Y	-0-			-0-	
03	4061 X	3203	-0-	-858	-0-	3203 2				Y	-0-			-0-	
04	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002 2				Y	-0-			-0-	
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2				Y	-0-			-0-	
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2				Y	-0-			-0-	
*07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2				Y	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832															
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2				N	-0-			-0-	
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2				N	-0-			-0-	
04	2820 N	2381	-0-	-439	-0-	2381 2				N	-0-			-0-	
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2				N	-0-			-0-	
06	2700 N	1722	-0-	-978	-0-	1722 2				N	-0-			-0-	
*07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2				N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470															
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-			-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2				N	-0-			-0-	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2				N	-0-			-0-	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2				N	-0-			-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2				N	-0-			-0-	
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				N	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246															
02	3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	2372 2				Y	-0-			-0-	
03	4123 X	2156	-0-	-1967	-0-	2156 2				Y	-0-			-0-	
04	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296 2				Y	-0-			-0-	
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2				Y	-0-			-0-	
06	2550 X	1954	-0-	-596	-0-	1954 2				Y	-0-			-0-	
*07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2				Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630															
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				Y	-0-			-0-	
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1290 N	9	-0-	-1281	-0-	9 2				Y	-0-			-0-	
05	1767 N	829	-0-	-938	-0-	829 2				Y	-0-			-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2				Y	-0-			-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3444 X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
02	3668 X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
03	4185 X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			Y	-0-			-0-
04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	3704	-0-	-481	-0-	3704	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3240	-0-	-720	-0-	3240	2			Y	-0-			-0-
07	3844 X	3127	-0-	-717	-0-	3127	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-			-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-			-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-			-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-			-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-			-0-
*07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822														
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-			-0-
03	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-
*07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921														
02	3556 X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-			-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-			-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	3239	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274														
02	2128 N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	1253	-0-	-457	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885														
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-			1443 2			N	-0-					-0-	
03	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	-0-			1213 2			N	-0-					-0-	
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	-0-			1349 2			N	-0-					-0-	
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-			1630 2			N	-0-					-0-	
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	-0-			1096 2			N	-0-					-0-	
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-			1463 2			N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967		PERF.10800 - 12859	
02	1932 X	55	-0-	-1877	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-					-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-			128 2			N	-0-					-0-	
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-			164 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	
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	-0-			1409 2			Y	-0-					-0-	
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	-0-			1559 2			Y	-0-					-0-	
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	-0-			1509 2			Y	-0-					-0-	
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	-0-			1506 2			Y	-0-					-0-	
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	-0-			1432 2			Y	-0-					-0-	
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	-0-			1487 2			Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
02	4676 X	4197	-0-	-479	-0-	-0-			4197 2			Y	-0-					-0-	
03	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	-0-			4246 2			Y	-0-					-0-	
04	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	-0-			3550 2			Y	-0-					-0-	
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-			4918 2			Y	-0-					-0-	
06	4590 X	4533	-0-	-57	-0-	-0-			4533 2			Y	-0-					-0-	
*07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-			4943 2			Y	-0-					-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-			1962 2			Y	-0-					-0-	
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	-0-			2169 2			Y	-0-					-0-	
04	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	-0-			1884 2			Y	-0-					-0-	
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	-0-			2061 2			Y	-0-					-0-	
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	-0-			1975 2			Y	-0-					-0-	
*07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-			2021 2			Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF. 8421 - 12860	
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	-0-			1008 2			Y	-0-					-0-	
03	1178 N	997	-0-	-181	-0-	-0-			997 2			Y	-0-					-0-	
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	-0-			1098 2			Y	-0-					-0-	
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	-0-			1098 2			Y	-0-					-0-	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-			992 2			Y	-0-					-0-	
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	-0-			1122 2			Y	-0-					-0-	
WEST OAKS										WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492	
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-			1408 2			N	-0-					-0-	
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-			1232 2			N	-0-					-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-			1328 2			N	-0-					-0-	
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-			1296 2			N	-0-					-0-	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-			1181 2			N	-0-					-0-	
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-			956 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650	
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-		1106	2			N	-0-					-0-						
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-		1096	2			N	-0-					-0-						
04	1290 N	1032	-0-	-258	-0-		1032	2			N	-0-					-0-						
05	1240 N	879	-0-	-361	-0-		879	2			N	-0-					-0-						
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-		504	2			N	-0-					-0-						
07	1054 N	519	-0-	-535	-0-		519	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	
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-		3097	2			Y	-0-					-0-						
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-		2689	2			Y	-0-					-0-						
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2			Y	-0-					-0-						
05	3441 X	2655	-0-	-786	-0-		2655	2			Y	-0-					-0-						
06	3330 X	2886	-0-	-444	-0-		2886	2			Y	-0-					-0-						
07	3441 X	2680	-0-	-761	-0-		2680	2			Y	-0-					-0-						
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560	
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		2657	2			Y	-0-					-0-						
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		3311	2			Y	-0-					-0-						
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		3529	2			Y	-0-					-0-						
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		3564	2			Y	-0-					-0-						
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3328	2			Y	-0-					-0-						
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		3302	2			Y	-0-					-0-						
WILBURN														WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088	
02	2184 N	1836	-0-	-348	-0-		1836	2			Y	-0-					-0-						
03	2418 X	1864	-0-	-554	-0-		1864	2			Y	-0-					-0-						
04	2340 X	1686	-0-	-654	-0-		1686	2			Y	-0-					-0-						
05	2418 X	1617	-0-	-801	-0-		1617	2			Y	-0-					-0-						
06	2340 X	1839	-0-	-501	-0-		1839	2			Y	-0-					-0-						
07	2046 X	1451	-0-	-595	-0-		1451	2			Y	-0-					-0-						
CURRY "A" GAS UNIT II														WELL #:		1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-					-0-						
03	1488 N	1102	-0-	-386	-0-		1102	2			N	-0-					-0-						
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1475	2			N	-0-					-0-						
05	1302 N	1197	-0-	-105	-0-		1197	2			N	-0-					-0-						
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2			N	-0-					-0-						
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	2			N	-0-					-0-						
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929	
02	3472 X	3101	-0-	-371	-0-		3101	2			Y	-0-					-0-						
03	3844 X	3650	-0-	-194	-0-		3650	2			Y	-0-					-0-						
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	2			Y	-0-					-0-						
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		3703	2			Y	-0-					-0-						
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		3554	2			Y	-0-					-0-						
07	3906 X	3643	-0-	-263	-0-		3643	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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	2			Y	-0-						-0-				
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	2			Y	-0-						-0-				
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1966	2			Y	-0-						-0-				
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1912	2			Y	-0-						-0-				
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2029	2			Y	-0-						-0-				
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1738	2			Y	-0-						-0-				
BELL GAS UNIT														WELL #:		4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482	
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	-0-	-0-		440	2			N	-0-						-0-				
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		564	2			N	-0-						-0-				
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-						-0-				
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		527	2			N	-0-						-0-				
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-						-0-				
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-						-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #:		9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302	
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	-0-	-0-		1566	2			Y	-0-						-0-				
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		1846	2			Y	-0-						-0-				
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1852	2			Y	-0-						-0-				
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1964	2			Y	-0-						-0-				
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1860	2			Y	-0-						-0-				
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1997	2			Y	-0-						-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #:		8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934	
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	-0-	-0-		2667	2			Y	-0-						-0-				
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3209	2			Y	-0-						-0-				
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3956	2			Y	-0-						-0-				
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3898	2			Y	-0-						-0-				
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3871	2			Y	-0-						-0-				
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4027	2			Y	-0-						-0-				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10762 - 12927	
02	2940	X	1335	-0-	-1605	-0-	-0-	-0-		1335	2			Y	-0-						-0-				
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2991	2			Y	-0-						-0-				
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2621	2			Y	-0-						-0-				
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		2651	2			Y	-0-						-0-				
06	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		2825	2			Y	-0-						-0-				
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3255	2			Y	-0-						-0-				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861	
02	2576	X	2496	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		2496	2			Y	-0-						-0-				
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	-0-	-0-		2690	2			Y	-0-						-0-				
04	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	-0-	-0-		2497	2			Y	-0-						-0-				
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	-0-	-0-		2421	2			Y	-0-						-0-				
06	2670	X	1754	-0-	-916	-0-	-0-	-0-		1754	2			Y	-0-						-0-				
07	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	-0-	-0-		2308	2			Y	-0-						-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #:		6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750	
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	-0-	-0-		3310	2			Y	-0-						-0-				
03	4154	X	3506	-0-	-648	-0-	-0-	-0-		3506	2			Y	-0-						-0-				
04	3960	X	3228	-0-	-732	-0-	-0-	-0-		3228	2			Y	-0-						-0-				
05	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	-0-	-0-		3673	2			Y	-0-						-0-				
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	-0-	-0-		3365	2			Y	-0-						-0-				
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		3655	2			Y	-0-						-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-	
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-		-0-	
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-		-0-	
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		-0-	
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-	
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-	
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		-0-	
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-		-0-	
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2		Y	-0-		-0-	
06	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-	
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2		Y	-0-		-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		-0-	
03	3100	N	4725	-0-	1625	-0-	4725	2		Y	-0-		-0-	
04	3000	N	3140	-0-	140	-0-	3140	2		Y	-0-		-0-	
05	3100	N	3239	-0-	139	-0-	3239	2		Y	-0-		-0-	
06	4924	X	3020	-0-	-1904	-0-	3020	2		Y	-0-		-0-	
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2		Y	-0-		-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
02	2128	N	2066	-0-	-62	-0-	2066	2		Y	-0-		-0-	
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2		Y	-0-		-0-	
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-	
05	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-	
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-		-0-	
07	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2		N	-0-		-0-	
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-	
04	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2		N	-0-		-0-	
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2		N	-0-		-0-	
06	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2		N	-0-		-0-	
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	2		N	-0-		-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-		-0-	
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2		N	-0-		-0-	
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2		N	-0-		-0-	
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2		N	-0-		-0-	
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-		-0-	
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
02	1932	X	1454	-0-	-478	-0-	1454	2		N	-0-		-0-	
03	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2		N	-0-		-0-	
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-	
05	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1546	2		N	-0-		-0-	
06	1920	X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2		N	-0-		-0-	
07	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1862	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		4424 X	3748	-0-	-676	-0-	3748 2			Y	-0-				-0-
03		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			Y	-0-				-0-
04		4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3267 2			Y	-0-				-0-
05		4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2634 2			Y	-0-				-0-
06		4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026 2			Y	-0-				-0-
*07		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2			Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716															
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			Y	-0-				-0-
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			Y	-0-				-0-
04		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449 2			Y	-0-				-0-
05		1798 N	1571	-0-	-227	-0-	1571 2			Y	-0-				-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			Y	-0-				-0-
*07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2			Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125															
02		3276 X	2264	-0-	-1012	-0-	2264 2			Y	-0-				-0-
03		3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649 2			Y	-0-				-0-
04		3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3125 2			Y	-0-				-0-
05		3627 X	2455	-0-	-1172	-0-	2455 2			Y	-0-				-0-
06		3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078 2			Y	-0-				-0-
*07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551															
02		2548 X	2511	-0-	-37	-0-	2511 2			N	-0-				-0-
03		2821 X	2809	-0-	-12	-0-	2809 2			N	-0-				-0-
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-				-0-
05		2821 X	2780	-0-	-41	-0-	2780 2			N	-0-				-0-
06		2730 N	2628	-0-	-102	-0-	2628 2			N	-0-				-0-
07		2821 N	2778	-0-	-43	-0-	2778 2			N	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492															
02		1840 N	1619	-0-	-221	-0-	1619 2			Y	-0-				-0-
03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2			Y	-0-				-0-
04		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			Y	-0-				-0-
05		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			Y	-0-				-0-
06		1650 X	1021	-0-	-629	-0-	1021 2			Y	-0-				-0-
07		1705 X	1668	-0-	-37	-0-	1668 2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424															
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-				-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-				-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-				-0-
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2			Y	-0-				-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-				-0-
*07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496															
02		2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691 2			Y	-0-				-0-
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2			Y	-0-				-0-
04		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147 2			Y	-0-				-0-
05		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3341 2			Y	-0-				-0-
06		3330 X	2939	-0-	-391	-0-	2939 2			Y	-0-				-0-
07		3441 X	3320	-0-	-121	-0-	3320 2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 13										RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13065										PERF.10940		- 12791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
04	2700 X	1926	-0-	-774	-0-	1926	2			Y	-0-			-0-
05	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
06	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			Y	-0-			-0-
*07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		
										COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		
										PERF. 8282		- 12616		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 205560		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		
										PERF.11254		- 12110		
02	2912 X	2331	-0-	-581	-0-	2331	2			Y	-0-			-0-
03	2914 X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-			-0-
*07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-			-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 206095		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		
										PERF.10895		- 12852		
02	3108 X	2505	-0-	-603	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2819	-0-	-511	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
05	3162 X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206135		
										COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		
										PERF. 8728		- 12914		
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
03	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 206273		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		
										PERF.10976		- 12295		
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 206614		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		
										PERF.11076		- 12834		
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
03	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2			Y	-0-			-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-			-0-
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EPPES, FRED R.																			
WELL #: 19										RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591	
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643	2				N	-0-			21				
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-			21				
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-			21				
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-			21				
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-			21				
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-			21				
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
02	4620 X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2				Y	-0-			-0-				
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2				Y	-0-			-0-				
04	4950 X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2				Y	-0-			-0-				
05	5115 X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2				Y	-0-			-0-				
06	4950 X	4342	-0-	-608	-0-	4342	2				Y	-0-			-0-				
07	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2				Y	-0-			-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
02	1960 N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2				Y	-0-			-0-				
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2				Y	-0-			-0-				
04	2310 N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2				Y	-0-			-0-				
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2				Y	-0-			-0-				
06	2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2				Y	-0-			-0-				
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2				Y	-0-			-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751	
02	1512 N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2				N	-0-			-0-				
03	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2				N	-0-			-0-				
04	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2				N	-0-			-0-				
05	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2				N	-0-			-0-				
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-			-0-				
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2				N	-0-			-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401	
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				Y	-0-			-0-				
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2				Y	-0-			-0-				
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-			-0-				
05	2759 X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2				Y	-0-			-0-				
06	2670 X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2				Y	-0-			-0-				
07	2759 N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2				Y	-0-			-0-				
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2				Y	-0-			-0-				
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				Y	-0-			-0-				
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				Y	-0-			-0-				
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				Y	-0-			-0-				
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2				Y	-0-			-0-				
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2		Y	-0-				-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2		Y	-0-				-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		Y	-0-				-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-				-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
02	2996 X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2		Y	-0-				-0-
03	3317 X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2		Y	-0-				-0-
05	3100 X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
06	3000 X	1056	-0-	-1944	-0-	1056	2		Y	-0-				-0-
07	2852 X	1119	-0-	-1733	-0-	1119	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-				-0-
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-				-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-				-0-
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-				-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-				-0-
*07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	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														
02	2800 X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2		Y	-0-				-0-
03	3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2		Y	-0-				-0-
05	2790 X	2534	-0-	-256	-0-	2534	2		Y	-0-				-0-
06	2640 X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2		Y	-0-				-0-
07	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
02	1428 N	613	-0-	-815	-0-	613	2		N	-0-				-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-				-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-				-0-
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2		N	-0-				-0-
06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2		N	-0-				-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		Y	-0-				-0-
03	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2		Y	-0-				-0-
04	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2		Y	-0-				-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-				-0-
06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2		Y	-0-				-0-
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-				-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		Y	-0-				-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		Y	-0-				-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-				-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-				-0-
*07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2800 N	3009	-0-	209	209	3009	2			Y	-0-			-0-	
03	2943 X	2734	-0-	-209	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-	
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-			-0-	
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-	
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-	
*07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425															
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II															
WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508															
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-	
03	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-	
07	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564															
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			27	
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-			27	
04	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-			27	
05	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-			27	
06	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-			27	
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			27	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950															
02	2800 N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-			-0-	
03	4598 X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-	
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-			-0-	
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-	
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-	
07	1922 X	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652															
02	4200 X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-			-0-	
03	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-			-0-	
04	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-			-0-	
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			-0-	
06	4230 X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-			-0-	
07	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	3864	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-				-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-				-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-				-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
*07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
02	1316 N	395	-0-	-921	-0-	395	2		N	-0-				-0-
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		Y	-0-				-0-
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-				-0-
04	4440 X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2		Y	-0-				-0-
05	4681 X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2		Y	-0-				-0-
06	4530 X	3740	-0-	-790	-0-	3740	2		Y	-0-				-0-
07	4681 X	3848	-0-	-833	-0-	3848	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630	2		N	-0-				-0-
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-				-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-				-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-				-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2		N	-0-				-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-				40
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				40
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				40
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-				40
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2		N	-0-				40
07	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2		N	-0-				40
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
02	2156 X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2		Y	-0-				-0-
03	2387 X	1731	-0-	-656	-0-	1731	2		Y	-0-				-0-
04	2310 X	1348	-0-	-962	-0-	1348	2		Y	-0-				-0-
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	2114	2		Y	-0-				-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-				-0-
07	2232 X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-				-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-				-0-
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2		N	-0-				-0-
05	4154 X	1728	-0-	-2426	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
06	4020 X	1565	-0-	-2455	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
07	4154 X	2053	-0-	-2101	-0-	2053	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
04	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808											
02	1624 N	1480	-0-	-144	-0-	1480 2		Y	-0-		-0-
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374 2		Y	-0-		-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-		-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-		-0-
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630											
02	2688 X	26	-0-	-2662	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03	1829 X	25	-0-	-1804	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04	570 X	15	-0-	-555	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	589 X	10	-0-	-579	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624											
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-		-0-
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-
04	2850 N	2511	-0-	-339	-0-	2511 2		Y	-0-		-0-
05	2945 N	2586	-0-	-359	-0-	2586 2		Y	-0-		-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-		-0-
07	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	2511 2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842											
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827											
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
03	2263 N	1738	-0-	-525	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
05	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	4985	-0-	1985	1985	4985 2		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	2122	-0-	-978	1007	2122 2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472											
02	4116 X	3077	-0-	-1039	-0-	3077 2		Y	-0-		-0-
03	3844 X	3139	-0-	-705	-0-	3139 2		Y	-0-		-0-
04	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137 2		Y	-0-		-0-
05	3844 X	2638	-0-	-1206	-0-	2638 2		Y	-0-		-0-
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		Y	-0-		-0-
*07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										32950 285									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										//CONT.// 945936									
										WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		3164 X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	2		N	-0-				-0-				
03		3503 X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2		N	-0-				-0-				
04		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-				-0-				
05		3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2		N	-0-				-0-				
06		2700 X	1338	-0-	-1362	-0-	1338	2		N	-0-				-0-				
07		3565 X	1788	-0-	-1777	-0-	1788	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	
02		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-				-0-				
03		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2		N	-0-				-0-				
04		3240 X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2		N	-0-				-0-				
05		3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2		N	-0-				-0-				
06		3240 X	2848	-0-	-392	-0-	2848	2		N	-0-				-0-				
07		3255 X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2		N	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536	
02		4004 X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2		N	-0-				-0-				
03		4433 X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2		N	-0-				-0-				
04		3990 X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2		N	-0-				-0-				
05		4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2		N	-0-				-0-				
06		3990 X	3726	-0-	-264	-0-	3726	2		N	-0-				-0-				
07		3968 X	3116	-0-	-852	-0-	3116	2		N	-0-				-0-				
WILBURN										WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-				
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-				-0-				
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-				
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-				-0-				
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-				-0-				
*07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
02		2268 N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2		N	-0-				-0-				
03		2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2		N	-0-				-0-				
04		2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2		N	-0-				-0-				
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				-0-				
06		2370 N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2		N	-0-				-0-				
07		2139 N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2		N	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
02		2968 X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2		Y	-0-				-0-				
03		3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2		Y	-0-				-0-				
04		3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2815	2		Y	-0-				-0-				
05		3410 X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2		Y	-0-				-0-				
06		3150 X	2608	-0-	-542	-0-	2608	2		Y	-0-				-0-				
07		3255 X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2		Y	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-				
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-				
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-				
05		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-				-0-				
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-				
*07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2227	-0-	-593	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2203	-0-	-711	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-			-0-
*07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	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	
02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739	
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-			-0-
04	3990 X	3938	-0-	-52	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
05	4123 X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-			-0-
*07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600	
02	2184 N	2145	-0-	-39	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721	
02	4032 X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2			Y	-0-			-0-
03	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-
04	3750 X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-
05	3596 X	2564	-0-	-1032	-0-	2564	2			Y	-0-			-0-
06	3480 X	2722	-0-	-758	-0-	2722	2			Y	-0-			-0-
07	3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1158	-0-	-612	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	1052	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
02	1708 N	1588 -0-	-120	-0-	1588 2	Y	-0-							-0-
03	1860 N	1302 -0-	-558	-0-	1302 2	Y	-0-							-0-
04	1710 N	1405 -0-	-305	-0-	1405 2	Y	-0-							-0-
05	1767 N	1381 -0-	-386	-0-	1381 2	Y	-0-							-0-
06	1260 N	1120 -0-	-140	-0-	1120 2	Y	-0-							-0-
07	1457 N	1105 -0-	-352	-0-	1105 2	Y	-0-							-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
02	4733 X	2865 -0-	-1868	-0-	2865 2	Y	-0-							-0-
03	2790 X	2725 -0-	-65	-0-	2725 2	Y	-0-							-0-
04	2743 X	2743 -0-	-0-	-0-	2743 2	Y	-0-							-0-
05	2790 X	2368 -0-	-422	-0-	2368 2	Y	-0-							-0-
06	2700 X	1991 -0-	-709	-0-	1991 2	Y	-0-							-0-
*07	2833 X	2833 -0-	-0-	-0-	2833 2	Y	-0-							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616														
02	2728 X	2728 -0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-							-0-
03	3007 X	2807 -0-	-200	-0-	2807 2	N	-0-							-0-
04	2970 X	2536 -0-	-434	-0-	2536 2	N	-0-							-0-
05	3069 X	2796 -0-	-273	-0-	2796 2	N	-0-							-0-
06	2970 X	2708 -0-	-262	-0-	2708 2	N	-0-							-0-
07	3007 X	2805 -0-	-202	-0-	2805 2	N	-0-							-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
02	2849 X	2849 -0-	-0-	-0-	2849 2	Y	-0-							-0-
03	2771 X	2771 -0-	-0-	-0-	2771 2	Y	-0-							-0-
04	2836 X	2836 -0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-							-0-
05	2710 X	2710 -0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-							-0-
06	2665 X	2665 -0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-							-0-
*07	2567 X	2567 -0-	-0-	-0-	2567 2	Y	-0-							-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
02	10864 X	5080 -0-	-5784	-0-	5080 2	Y	-0-							-0-
03	5440 X	5440 -0-	-0-	-0-	5440 2	Y	-0-							-0-
04	4582 X	4582 -0-	-0-	-0-	4582 2	Y	-0-							-0-
05	1395 X	614 -0-	-781	-0-	614 2	Y	-0-							-0-
06	1350 X	271 -0-	-1079	-0-	271 2	Y	-0-							-0-
07	1395 X	430 -0-	-965	-0-	430 2	Y	-0-							-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
02	224 N	211 -0-	-13	-0-	211 2	N	-0-							46
03	248 N	217 -0-	-31	-0-	217 2	N	-0-							46
04	251 N	251 -0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-							46
05	248 N	244 -0-	-4	-0-	244 2	N	-0-							46
06	305 N	305 -0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-							46
*07	285 N	285 -0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-							46
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205														
02	3043 X	3043 -0-	-0-	-0-	3043 2	Y	-0-							-0-
03	3078 N	3078 -0-	-0-	-0-	3078 2	Y	-0-							-0-
04	2190 X	2190 -0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-							-0-
05	2296 X	2296 -0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-							-0-
06	2119 X	2119 -0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-							-0-
*07	1912 X	1912 -0-	-0-	-0-	1912 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
02	1456 N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2				N	-0-		-0-	
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2				N	-0-		-0-	
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2				N	-0-		-0-	
05	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2				N	-0-		-0-	
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2				N	-0-		-0-	
07	1333 N	837	-0-	-496	-0-	837	2				N	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-		-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				N	-0-		-0-	
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2				N	-0-		-0-	
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2				N	-0-		-0-	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-		-0-	
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827	
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2				Y	-0-		-0-	
03	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2				Y	-0-		-0-	
04	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2				Y	-0-		-0-	
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2				Y	-0-		-0-	
06	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2				Y	-0-		-0-	
07	3720 X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2				Y	-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850	
02	3444 X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2				Y	-0-		-0-	
03	3813 X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	2				Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2				Y	-0-		-0-	
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2				Y	-0-		-0-	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2				Y	-0-		-0-	
*07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2				Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313	
02	1120 N	645	-0-	-475	-0-	645	2				Y	-0-		-0-	
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2				Y	-0-		-0-	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2				Y	-0-		-0-	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				Y	-0-		-0-	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2				Y	-0-		-0-	
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2				Y	-0-		-0-	

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265		PERF.10870 - 13082	
02	2744 X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2				Y	-0-		-0-	
03	3038 X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2				Y	-0-		-0-	
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2				Y	-0-		-0-	
05	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2				Y	-0-		-0-	
06	2730 X	1275	-0-	-1455	-0-	1275	2				Y	-0-		-0-	
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
05		2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1615	-0-	-431	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816														
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
02		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
03		2046 X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
04		1980 N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
05		2046 N	1068	-0-	-978	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
06		1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	421	2		N	-0-			127
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			127
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			127
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			127
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			127
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			127
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
02		1120 N	917	-0-	-203	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06		990 N	792	-0-	-198	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
03		2666 N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
04		2670 N	2498	-0-	-172	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
07		2573 N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2268 N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2	Y	-0-				-0-	
03	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2	Y	-0-				-0-	
04	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2	Y	-0-				-0-	
05	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2	Y	-0-				-0-	
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-				-0-	
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
02	2128 X	1445	-0-	-683	-0-	1445	2	N	-0-				-0-	
03	2356 X	1595	-0-	-761	-0-	1595	2	N	-0-				-0-	
04	2280 X	1455	-0-	-825	-0-	1455	2	N	-0-				-0-	
05	1612 X	1417	-0-	-195	-0-	1417	2	N	-0-				-0-	
06	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438	2	N	-0-				-0-	
07	1612 X	890	-0-	-722	-0-	890	2	N	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	Y	-0-				-0-	
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-				-0-	
04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2	Y	-0-				-0-	
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-				-0-	
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	Y	-0-				-0-	
*07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	Y	-0-				-0-	
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	-0-				-0-	
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	Y	-0-				-0-	
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	Y	-0-				-0-	
06	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2	Y	-0-				-0-	
07	2542 N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2	Y	-0-				-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-				-0-	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-				-0-	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-				-0-	
05	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2	Y	-0-				-0-	
06	1410 N	921	-0-	-489	-0-	921	2	Y	-0-				-0-	
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	Y	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-				-0-	
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	Y	-0-				-0-	
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	Y	-0-				-0-	
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	Y	-0-				-0-	
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-				-0-	
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-				-0-	
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-				-0-	
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	Y	-0-				-0-	
05	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2	Y	-0-				-0-	
06	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	2	Y	-0-				-0-	
07	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	2616	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KENNEDY "A"																			
//CONT.// 32950 285																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 4										RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*07		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
02		812 N	747	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06		870 N	776	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178	
02		3192 X	2520	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03		3534 X	2184	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04		3420 X	2310	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05		3534 X	2662	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06		2700 X	2455	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					37
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					37
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					37
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					37
*07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	1	9	N	1					38

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03		4185 X	3730	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05		4185 X	4050	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06		4050 X	3349	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07		4185 X	3659	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261	
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03		3162 X	2516	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
04		3060 X	2112	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05		3162 X	3116	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06		3060 X	2863	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07		3162 X	2908	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863	
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
*07		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3679	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962														
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-			-0-
03	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-
04	3120 X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
05	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
06	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110														
02	5040 X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
04	4950 X	4185	-0-	-765	-0-	4185	2			N	-0-			-0-
05	5146 X	4525	-0-	-621	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
*07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
03	1364 N	680	-0-	-684	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
04	1290 N	750	-0-	-540	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
*07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-			-0-
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-			-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-			-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-			-0-
*07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
02	2800 N	3826	-0-	1026	1026	3826	2			Y	-0-			-0-
03	4606 X	3580	-0-	-1026	-0-	3580	2			Y	-0-			-0-
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-			-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		3808 X	3722	-0-	-86	-0-	3722	2			Y	-0-						-0-	
03		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-						-0-	
04		4380 X	3667	-0-	-713	-0-	3667	2			Y	-0-						-0-	
05		4526 X	4078	-0-	-448	-0-	4078	2			Y	-0-						-0-	
06		4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678	2			Y	-0-						-0-	
07		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	3591	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	
02		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-						-0-	
03		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-						-0-	
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-						-0-	
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-						-0-	
06		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-						-0-	
*07		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-						-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024	
02		3948 X	3456	-0-	-492	-0-	3456	2			N	-0-						-0-	
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-						-0-	
04		4230 X	3809	-0-	-421	-0-	3809	2			N	-0-						-0-	
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-						-0-	
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-						-0-	
07		4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-						-0-	
CRIDER, BILLY										WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773	
02		504 N	247	-0-	-257	-0-	247	2			Y	-0-						-0-	
03		341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-						-0-	
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-						-0-	
05		279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-						-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-						-0-	
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-						-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882	
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-						-0-	
03		1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-						-0-	
04		2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-						-0-	
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-						-0-	
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-						-0-	
*07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-						-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928	
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-						-0-	
03		2232 N	1459	-0-	-773	-0-	1459	2			Y	-0-						-0-	
04		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2039	2			Y	-0-						-0-	
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-						-0-	
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-						-0-	
*07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-						-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968	
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-						-0-	
03		3224 X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			Y	-0-						-0-	
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-						-0-	
05		3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2936	2			Y	-0-						-0-	
06		3120 X	3079	-0-	-41	-0-	3079	2			Y	-0-						-0-	
07		3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
SIMS, L. P. BROTHERS																			
WELL #: 1										RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
02		84 N	78	-0-		-6	-0-		78	2			N	-0-			-0-		
03		112 N	112	-0-		-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-		
04		121 N	121	-0-		-0-	-0-		121	2			N	-0-			-0-		
05		103 N	103	-0-		-0-	-0-		103	2			N	-0-			-0-		
06		123 N	123	-0-		-0-	-0-		123	2			N	-0-			-0-		
07		124 N	94	-0-		-30	-0-		94	2			N	-0-			-0-		

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850	
02		2380 X	2248	-0-		-132	-0-		2248	2			N	-0-			-0-		
03		2356 X	2293	-0-		-63	-0-		2293	2			N	-0-			-0-		
04		2550 X	2474	-0-		-76	-0-		2474	2			N	-0-			-0-		
05		3100 N	3351	-0-		251	-0-	251	3351	2			N	-0-			-0-		
06		3000 N	3473	-0-		473	-0-	724	3473	2			N	-0-			-0-		
07		2542 N	1559	-0-		-983	-0-		1559	2			N	-0-			-0-		

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888	
02		672 N	634	-0-		-38	-0-		634	2			N	-0-			-0-		
03		713 N	685	-0-		-28	-0-		685	2			N	-0-			-0-		
04		690 N	647	-0-		-43	-0-		647	2			N	-0-			-0-		
05		713 N	664	-0-		-49	-0-		664	2			N	-0-			-0-		
06		660 N	626	-0-		-34	-0-		626	2			N	-0-			-0-		
07		682 N	598	-0-		-84	-0-		598	2			N	-0-			-0-		

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860	
02		2073 X	2073	-0-		-0-	-0-		2073	2			Y	-0-			-0-		
03		2354 X	2354	-0-		-0-	-0-		2354	2			Y	-0-			-0-		
04		2740 X	2740	-0-		-0-	-0-		2740	2			Y	-0-			-0-		
05		2965 X	2965	-0-		-0-	-0-		2965	2			Y	-0-			-0-		
06		2100 N	2031	-0-		-69	-0-		2031	2			Y	-0-			-0-		
07		2170 N	2061	-0-		-109	-0-		2061	2			Y	-0-			-0-		

BELL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590	
02		2621 X	2621	-0-		-0-	-0-		2621	2			N	-0-			-0-		
03		2728 N	2604	-0-		-124	-0-		2604	2			N	-0-			-0-		
04		2640 N	2615	-0-		-25	-0-		2615	2			N	-0-			-0-		
05		2728 N	2585	-0-		-143	-0-		2585	2			N	-0-			-0-		
06		2520 N	2483	-0-		-37	-0-		2483	2			N	-0-			-0-		
07		2697 N	2436	-0-		-261	-0-		2436	2			N	-0-			-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754	
02		91 N	91	-0-		-0-	-0-		91	2			Y	-0-			-0-		
03		62 N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-			-0-		
04		60 N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-			-0-		
05		93 N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-			-0-		
06		3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-		
*07		3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			Y	-0-			-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903	
02		812 N	764	-0-		-48	-0-		764	2			N	-0-			-0-		
03		839 N	839	-0-		-0-	-0-		839	2			N	-0-			-0-		
04		810 N	776	-0-		-34	-0-		776	2			N	-0-			-0-		
05		837 N	754	-0-		-83	-0-		754	2			N	-0-			-0-		
06		810 N	656	-0-		-154	-0-		656	2			N	-0-			-0-		
07		806 N	567	-0-		-239	-0-		567	2			N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1512 N	784	-0-	-728	-0-	784	2		N	-0-				-0-	
03	1674 N	901	-0-	-773	-0-	901	2		N	-0-				-0-	
04	1320 N	845	-0-	-475	-0-	845	2		N	-0-				-0-	
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-	
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2		N	-0-				-0-	
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603															
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				-0-	
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-				-0-	
04	3000 N	3728	-0-	728	728	3728	2		N	-0-				-0-	
05	3100 N	2890	-0-	-210	518	2890	2		N	-0-				-0-	
06	3000 N	3389	-0-	389	907	3389	2		N	-0-				-0-	
*07	5128 X	4221	-0-	-907	-0-	4221	2		N	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014															
02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2		Y	-0-				-0-	
03	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2		Y	-0-				-0-	
04	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2		Y	-0-				-0-	
05	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2		Y	-0-				-0-	
06	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2		Y	-0-				-0-	
07	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2		Y	-0-				-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062															
02	2128 N	1501	-0-	-627	-0-	1501	2		Y	-0-				-0-	
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		Y	-0-				-0-	
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-				-0-	
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-				-0-	
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-				-0-	
07	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167															
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	2		Y	-0-				-0-	
03	496 N	296	-0-	-200	-0-	296	2		Y	-0-				-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-				-0-	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-				-0-	
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2		Y	-0-				-0-	
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996															
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-				-0-	
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-	
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-				-0-	
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-				-0-	
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-				-0-	
*07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-				-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161															
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		Y	-0-				-0-	
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-				-0-	
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-				-0-	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-				-0-	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-				-0-	
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2						N	-0-					19
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2						N	-0-					19
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2						N	-0-					19
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2						N	-0-					19
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2						N	-0-					19
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2						N	-0-					19
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891					
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2						N	-0-					-0-
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2						N	-0-					-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2						N	-0-					-0-
05	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2						N	-0-					-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2						N	-0-					-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2						N	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072					
02	3080 X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2						N	-0-					-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2						N	-0-					-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2						N	-0-					-0-
05	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2						N	-0-					-0-
06	3300 X	2742	-0-	-558	-0-	2742	2						N	-0-					-0-
07	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	2626	2						N	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918					
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2						Y	-0-					-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2						Y	-0-					-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2						Y	-0-					-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2						Y	-0-					-0-
06	2400 N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2						Y	-0-					-0-
07	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2						Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:		10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842					
02	4424 X	3623	-0-	-801	-0-	3623	2						Y	-0-					-0-
03	4898 X	4580	-0-	-318	-0-	4580	2						Y	-0-					-0-
04	4350 X	3496	-0-	-854	-0-	3496	2						Y	-0-					-0-
05	4340 X	4072	-0-	-268	-0-	4072	2						Y	-0-					-0-
06	4440 X	3834	-0-	-606	-0-	3834	2						Y	-0-					-0-
07	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2						Y	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295					
02	4788 X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2						Y	-0-					-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2						Y	-0-					-0-
04	4560 X	3859	-0-	-701	-0-	3859	2						Y	-0-					-0-
05	4712 X	3072	-0-	-1640	-0-	3072	2						Y	-0-					-0-
06	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2						Y	-0-					-0-
07	4929 X	2630	-0-	-2299	-0-	2630	2						Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646					
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2						N	-0-					-0-
03	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2						N	-0-					-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2						N	-0-					-0-
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2						N	-0-					-0-
06	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2						N	-0-					-0-
07	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	2						N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	2492 N	2377	-0-	-115	-0-	2377	2							N	-0-						-0-			
03	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2							N	-0-						-0-			
04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2							N	-0-						-0-			
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2							N	-0-						-0-			
06	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	2330	2							N	-0-						-0-			
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2							N	-0-						-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 9R			RRCID -> 222060			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2							Y	-0-						-0-			
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2							Y	-0-						-0-			
04	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	4014	2							Y	-0-						-0-			
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2							Y	-0-						-0-			
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2							Y	-0-						-0-			
07	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2							Y	-0-						-0-			
GILLIAM, J. A.													WELL #: 2			RRCID -> 222461			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2							Y	-0-						-0-			
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2							Y	-0-						-0-			
04	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	2							Y	-0-						-0-			
05	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	2							Y	-0-						-0-			
06	3480 X	1661	-0-	-1819	-0-	1661	2							Y	-0-						-0-			
07	3596 X	1940	-0-	-1656	-0-	1940	2							Y	-0-						-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 14			RRCID -> 222496			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
02	3164 X	3110	-0-	-54	-0-	3110	2							Y	-0-						-0-			
03	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2							Y	-0-						-0-			
04	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	3387	2							Y	-0-						-0-			
05	4123 X	2947	-0-	-1176	-0-	2947	2							Y	-0-						-0-			
06	3900 X	2407	-0-	-1493	-0-	2407	2							Y	-0-						-0-			
07	3720 X	2658	-0-	-1062	-0-	2658	2							Y	-0-						-0-			
CRIDER GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 222626			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
02	4788 X	3990	-0-	-798	-0-	3990	2							Y	-0-						-0-			
03	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2							Y	-0-						-0-			
04	5130 X	4591	-0-	-539	-0-	4591	2							Y	-0-						-0-			
05	4991 X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2							Y	-0-						-0-			
06	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2							Y	-0-						-0-			
*07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2							Y	-0-						-0-			
KENNEDY "A"													WELL #: 8			RRCID -> 222628			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2							N	-0-						-0-			
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2							N	-0-						-0-			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2							N	-0-						-0-			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2							N	-0-						-0-			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2							N	-0-						-0-			
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2							N	-0-						-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 27			RRCID -> 222636			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2							Y	-0-						-0-			
03	1612 N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2							Y	-0-						-0-			
04	2730 N	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2							Y	-0-						-0-			
05	2325 N	1715	-0-	-610	-0-	1715	2							Y	-0-						-0-			
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2							Y	-0-						-0-			
07	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2							Y	-0-						-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3612 X	3490	-0-	-122	-0-	3490	2				N	-0-						-0-
03		4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2				N	-0-						-0-
04		4140 X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2				N	-0-						-0-
05		4278 X	3562	-0-	-716	-0-	3562	2				N	-0-						-0-
06		3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2				N	-0-						-0-
07		4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2				N	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
02		3416 X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2				Y	-0-						-0-
03		3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2				Y	-0-						-0-
04		3540 X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2				Y	-0-						-0-
05		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2				Y	-0-						-0-
06		3540 X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2				Y	-0-						-0-
07		3596 X	3357	-0-	-239	-0-	3357	2				Y	-0-						-0-
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
02		2800 X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2				Y	-0-						-0-
03		2449 X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2				Y	-0-						-0-
04		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2				Y	-0-						-0-
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2				Y	-0-						-0-
06		1890 N	1175	-0-	-715	-0-	1175	2				Y	-0-						-0-
07		2821 N	384	-0-	-2437	-0-	384	2				Y	-0-						-0-
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
02		1092 N	441	-0-	-651	-0-	441	2				N	-0-						-0-
03		1209 N	373	-0-	-836	-0-	373	2				N	-0-						-0-
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2				N	-0-						-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2				N	-0-						-0-
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2				N	-0-						-0-
*07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-						-0-
EPPES, FRED R.										WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
02		2100 N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2				Y	-0-						-0-
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2				Y	-0-						-0-
04		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2				Y	-0-						-0-
05		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2				Y	-0-						-0-
06		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2				Y	-0-						-0-
07		2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2				Y	-0-						-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2				Y	-0-						-0-
03		3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2				Y	-0-						-0-
04		4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3567	2				Y	-0-						-0-
05		4247 X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2				Y	-0-						-0-
06		4110 X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2				Y	-0-						-0-
07		3906 X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2				Y	-0-						-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
02		2744 X	2440	-0-	-304	-0-	2440	2				N	-0-						-0-
03		3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2300	2				N	-0-						-0-
04		2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2				N	-0-						-0-
05		2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2				N	-0-						-0-
06		2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2560	2				N	-0-						-0-
*07		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	588 N	526 -0-	-62 -0-	526 2	Y	-0-			-0-
03	688 N	688 -0-	-0- -0-	688 2	Y	-0-			-0-
04	692 N	692 -0-	-0- -0-	692 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	564 -0-	-25 -0-	564 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	631 -0-	-29 -0-	631 2	Y	-0-			-0-
*07	750 N	750 -0-	-0- -0-	750 2	Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564									
02	476 N	395 -0-	-81 -0-	395 2	N	-0-			-0-
03	465 N	424 -0-	-41 -0-	424 2	N	-0-			-0-
04	461 N	461 -0-	-0- -0-	461 2	N	-0-			-0-
05	644 N	644 -0-	-0- -0-	644 2	N	-0-			-0-
06	926 N	926 -0-	-0- -0-	926 2	N	-0-			-0-
07	465 N	418 -0-	-47 -0-	418 2	N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702									
02	2203 X	2203 -0-	-0- -0-	2203 2	Y	-0-			-0-
03	2598 X	2598 -0-	-0- -0-	2598 2	Y	-0-			-0-
04	2239 N	2239 -0-	-0- -0-	2239 2	Y	-0-			-0-
05	2698 N	2698 -0-	-0- -0-	2698 2	Y	-0-			-0-
06	2504 N	2504 -0-	-0- -0-	2504 2	Y	-0-			-0-
*07	3032 N	3032 -0-	-0- -0-	3032 2	Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519									
02	1400 N	1323 -0-	-77 -0-	1323 2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1456 -0-	-32 -0-	1456 2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1358 -0-	-82 -0-	1358 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1419 -0-	-38 -0-	1419 2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1323 -0-	-87 -0-	1323 2	Y	-0-			-0-
*07	1470 N	1470 -0-	-0- -0-	1470 2	Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682									
02	1610 N	1610 -0-	-0- -0-	1610 2	N	-0-			-0-
03	1451 N	1451 -0-	-0- -0-	1451 2	N	-0-			-0-
04	1592 N	1592 -0-	-0- -0-	1592 2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1317 -0-	-47 -0-	1317 2	N	-0-			-0-
06	1427 N	1427 -0-	-0- -0-	1427 2	N	-0-			-0-
*07	1504 N	1504 -0-	-0- -0-	1504 2	N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860									
02	3388 X	3104 -0-	-284 -0-	3104 2	N	-0-			44
03	3720 X	3481 -0-	-239 -0-	3481 2	N	-0-			44
04	3450 X	3141 -0-	-309 -0-	3141 2	N	-0-			44
05	3565 X	3140 -0-	-425 -0-	3140 2	N	-0-			44
06	3450 X	3244 -0-	-206 -0-	3244 2	N	-0-			44
07	3472 X	3375 -0-	-97 -0-	3375 2	N	-0-			44
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880									
02	1008 N	762 -0-	-246 -0-	762 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1052 -0-	-312 -0-	1052 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	582 -0-	-408 -0-	582 2	Y	-0-			-0-
05	1100 N	1100 -0-	-0- -0-	1100 2	Y	-0-			-0-
06	1118 N	1118 -0-	-0- -0-	1118 2	Y	-0-			-0-
*07	1356 N	1356 -0-	-0- -0-	1356 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																					
										WELL #:		7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1960 N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2				N	-0-							-0-	
03		2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2				N	-0-							-0-	
04		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2				N	-0-							-0-	
05		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274	2				N	-0-							-0-	
06		3000 N	3069	-0-	69	-0-	3069	2				N	-0-							-0-	
*07		3100 N	3160	-0-	60	-0-	303	3160	2			N	-0-							-0-	

FAILS GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2				Y	-0-							-0-	
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2				Y	-0-							-0-	
04		2610 N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2				Y	-0-							-0-	
05		2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2				Y	-0-							-0-	
06		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2				Y	-0-							-0-	
*07		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				Y	-0-							-0-	

BELL GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
02		2548 X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2				N	-0-							-0-	
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2				N	-0-							-0-	
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2				N	-0-							-0-	
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2				N	-0-							-0-	
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2				N	-0-							-0-	
*07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2				N	-0-							-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #:		27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2				Y	-0-							-0-	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-							-0-	
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				Y	-0-							-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				Y	-0-							-0-	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				Y	-0-							-0-	
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-							-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2				N	-0-							-0-	
03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2				N	-0-							-0-	
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2				N	-0-							-0-	
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2				N	-0-							-0-	
06		2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2				N	-0-							-0-	
07		2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2				N	-0-							-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11204 - 12786	
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2				N	-0-							-0-	
03		3751 X	2959	-0-	-792	-0-	2959	2				N	-0-							-0-	
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2				N	-0-							-0-	
05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2				N	-0-							-0-	
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2				N	-0-							-0-	
*07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2				N	-0-							-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852		PERF.11506 - 12706	
02		4088 X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2				N	-0-							-0-	
03		4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2				N	-0-							-0-	
04		4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2				N	-0-							-0-	
05		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2				N	-0-							-0-	
06		4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3350	2				N	-0-							-0-	
07		4154 X	3526	-0-	-628	-0-	3526	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
03	2201 N	1195	-0-	-1006	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		-0-
07	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-		-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-		-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-		-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-		-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-		-0-
07	2852 N	2399	-0-	-453	-0-	2399	2		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
02	2464 N	2049	-0-	-415	-0-	2049	2		Y	-0-		-0-
03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2		Y	-0-		-0-
04	2490 N	2150	-0-	-340	-0-	2150	2		Y	-0-		-0-
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-		-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-		-0-
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2		Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
02	1344 N	1187	-0-	-157	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2		N	-0-		-0-
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
02	1372 N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2		N	-0-		-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
02	4508 X	2216	-0-	-2292	-0-	2216	2		Y	-0-		4
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		Y	-0-		4
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5327	2	185 9	Y	168	94 1	78
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2		Y	-0-		78
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		Y	-0-		78
07	5177 X	3869	-0-	-1308	-0-	3869	2		Y	-0-		78
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
02	1372 N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2226	-0-	-518	-0-		2226	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2118	-0-	-920	-0-		2118	2			N	-0-			-0-
04	2130 X	2062	-0-	-68	-0-		2062	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	2247	-0-	-233	-0-		2247	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	2376	-0-	-24	-0-		2376	2			N	-0-			-0-
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		2425	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			
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3330	-0-	230	230		3330	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3579	-0-	579	809		3579	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4081	-0-	981	1790		4081	2			N	-0-			-0-
06	5282 X	3492	-0-	-1790	-0-		3492	2			N	-0-			-0-
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		3675	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594			
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			N	-0-			17
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2			N	-0-			17
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1633	2			N	-0-			17
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693	2			N	-0-			17
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2400	2			N	-0-			17
*07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2			N	-0-			17
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846			
02	868 N	828	-0-	-40	-0-		828	2			N	-0-			-0-
03	930 N	857	-0-	-73	-0-		857	2			N	-0-			-0-
04	840 N	459	-0-	-381	-0-		459	2			N	-0-			-0-
05	930 N	682	-0-	-248	-0-		682	2			N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2			N	-0-			-0-
07	465 N	422	-0-	-43	-0-		422	2			N	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS				WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916			
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2310	2			N	-0-			-0-
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-		3049	2			N	-0-			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2072	2			N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	2			N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			N	-0-			-0-
*07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		2587	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582			
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		3254	2			N	-0-			-0-
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		3588	2			N	-0-			-0-
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615	2			N	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		3584	2			N	-0-			-0-
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		3509	2			N	-0-			-0-
*07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		3554	2			N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652			
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2			N	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2			N	-0-			-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2			N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2			N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-			-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3920 X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3640	-0-	-410	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738																
02	1540 N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906																
02	3612 X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570																
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713																
02	3976 X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	2923	-0-	-1757	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
*07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765																
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
02	2800 N	3791	-0-	991	991	3791	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	3632	-0-	532	1523	3632	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3033	-0-	33	1556	3033	2		Y	-0-		-0-
05	4418 X	2862	-0-	-1556	-0-	2862	2		Y	-0-		-0-
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-
07	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-		-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	793	-0-	-602	-0-	793	2		Y	-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-		-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-		-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
02	2800 N	3184	-0-	384	384	3184	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	3740	-0-	640	1024	3740	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	4069	-0-	1069	2093	4069	2		Y	-0-		-0-
05	2726 X	633	-0-	-2093	-0-	633	2		Y	-0-		-0-
06	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-
*07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
02	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3219	-0-	-997	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	3112	-0-	-968	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3298	-0-	-1073	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
02	4256 X	904	-0-	-3352	-0-	904	2			N	-0-			20
03	2449 X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2			N	-0-			20
04	1140 X	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-			20
05	1178 X	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-			20
06	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-			20
07	1023 X	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-			20
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654														
02	2408 N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2730 N	2335	-0-	-395	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
07	2759 N	2268	-0-	-491	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320														
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			15
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			15
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			15
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			15
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			15
*07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			15
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														
02	4396 X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
06	4770 X	3823	-0-	-947	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	3807	-0-	-1122	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733														
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-			-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
REED "R" NO. 1 UNIT																			
										WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1092 N	820	-0-	-272	-0-	820	2			N	-0-				-0-				
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-				-0-				
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-				
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-				
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-				
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-				-0-				

FAILS GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924	
02	2548 X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2			N	-0-				-0-				
03	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			N	-0-				-0-				
04	2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2549	2			N	-0-				-0-				
05	2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2631	2			N	-0-				-0-				
06	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-				-0-				
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-				-0-				

FAILS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757	
02	3836 X	3508	-0-	-328	-0-	3508	2			Y	-0-				-0-				
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-				-0-				
04	4050 X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			Y	-0-				-0-				
05	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			Y	-0-				-0-				
06	4050 X	3796	-0-	-254	-0-	3796	2			Y	-0-				-0-				
07	3937 X	3914	-0-	-23	-0-	3914	2			Y	-0-				-0-				

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11578 - 12892	
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	794	2			N	-0-				49				
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-				49				
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-				49				
05	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-				49				
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-				49				
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-				49				

THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-				-0-				
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-				-0-				
04	2876 N	2811	-0-	-65	-0-	2811	2			Y	-0-				-0-				
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-				-0-				
06	3376 X	3203	-0-	-173	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-				
*07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-				-0-				

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180	
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-				-0-				
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-				-0-				
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-				-0-				
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-				-0-				
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-				-0-				
*07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-				-0-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616	
02	2296 N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2			Y	-0-				-0-				
03	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2			Y	-0-				-0-				
04	2580 N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2			Y	-0-				-0-				
05	2046 N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-				-0-				
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-				-0-				
*07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
02	2800 X	1903	-0-	-897	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-				-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-				-0-
*07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
02	3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2		Y	-0-				-0-
03	3441 X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2		Y	-0-				-0-
04	3330 X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2		Y	-0-				-0-
05	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2		Y	-0-				-0-
06	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2		Y	-0-				-0-
07	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
02	3948 X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2		Y	-0-				-0-
03	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2		Y	-0-				-0-
05	3100 X	2250	-0-	-850	-0-	2250	2		Y	-0-				-0-
06	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	2273	2		Y	-0-				-0-
07	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	1793	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		Y	-0-				-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-				-0-
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-				-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-				-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-				-0-
*07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2		Y	-0-				-0-
04	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2		Y	-0-				-0-
05	2821 X	1781	-0-	-1040	-0-	1781	2		Y	-0-				-0-
06	2700 X	1665	-0-	-1035	-0-	1665	2		Y	-0-				-0-
07	2790 X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2		Y	-0-				-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-				-0-
03	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2		N	-0-				-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		N	-0-				-0-
06	2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	2		N	-0-				-0-
07	3069 X	1981	-0-	-1088	-0-	1981	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3808 X	2823	-0-	-985	-0-	2823	2		N	-0-		-0-	
03		4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2		N	-0-		-0-	
04		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		N	-0-		-0-	
05		3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2		N	-0-		-0-	
06		3030 X	2869	-0-	-161	-0-	2869	2		N	-0-		-0-	
07		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951	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														
02		2800 N	3497	-0-	697	-0-	3497	2		Y	-0-		-0-	
03		3100 N	4530	-0-	1430	-0-	2127	2		Y	-0-		-0-	
04		3000 N	4813	-0-	1813	-0-	3940	2		Y	-0-		-0-	
05		5621 X	1681	-0-	-3940	-0-	1681	2		Y	-0-		-0-	
06		2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1928	2		Y	-0-		-0-	
07		2263 X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2		Y	-0-		-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
02		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2		Y	-0-		-0-	
03		2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2		Y	-0-		-0-	
04		2160 N	598	-0-	-1562	-0-	598	2		Y	-0-		-0-	
05		1705 N	224	-0-	-1481	-0-	224	2		Y	-0-		-0-	
06		1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	2		Y	-0-		-0-	
07		620 N	104	-0-	-516	-0-	104	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														
02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		-0-	
03		2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		N	-0-		-0-	
04		2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-		-0-	
05		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-		-0-	
06		2520 N	2284	-0-	-236	-0-	2284	2		N	-0-		-0-	
*07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO.1														
WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
02		2996 X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2		Y	-0-		-0-	
03		3317 X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-	
04		3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-		-0-	
05		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-		-0-	
06		2460 X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2		Y	-0-		-0-	
07		2604 X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2		Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-		-0-	
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		-0-	
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-		-0-	
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		-0-	
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-	
*07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
05	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
06	2280 N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
07	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2		N	-0-				-0-
04	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2		N	-0-				-0-
05	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2		N	-0-				-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-				-0-
*07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748														
02	3108 X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2		N	-0-				-0-
03	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2		N	-0-				-0-
04	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2		N	-0-				-0-
05	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2		N	-0-				-0-
06	3300 X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2		N	-0-				-0-
07	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756														
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-				-0-
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-				-0-
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-				-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-				-0-
*07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644														
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-				-0-
03	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2		N	-0-				-0-
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-				-0-
05	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2		N	-0-				-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-				-0-
07	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705														
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-				-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756														
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	2576	2		N	-0-				-0-
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2		N	-0-				-0-
04	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
05	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2		N	-0-				-0-
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
07	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID ->	230273	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.	11250 - 12784
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
02		2016 N	970	-0-	-1046	-0-	970	2		N	-0-				-0-						
03		2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2		N	-0-				-0-						
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				-0-						
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-				-0-						
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-				-0-						
*07		3100 N	4433	-0-	1333	1333	4433	2		N	-0-				-0-						
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		19	RRCID ->	230290	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	11376 - 12840
02		1708 N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2		N	-0-				-0-						
03		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2		N	-0-				-0-						
04		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2		N	-0-				-0-						
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-				-0-						
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-						
07		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2		N	-0-				-0-						
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		8	RRCID ->	230295	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	10866 - 11434
02		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		Y	-0-				-0-						
03		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		Y	-0-				-0-						
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		Y	-0-				-0-						
05		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		Y	-0-				-0-						
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		Y	-0-				-0-						
07		868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2		Y	-0-				-0-						
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		19	RRCID ->	230457	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	11254 - 13006
02		1064 N	600	-0-	-464	-0-	600	2		Y	-0-				-0-						
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-				-0-						
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-				-0-						
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-				-0-						
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-						
*07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-				-0-						
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11477 - 12628
02		1120 N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2		Y	-0-				-0-						
03		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		Y	-0-				-0-						
04		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2		Y	-0-				-0-						
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		Y	-0-				-0-						
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-						
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-				-0-						
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #:		18	RRCID ->	231220	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL	DEPTH	13041	PERF.	11332 - 12760
02		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-						
03		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-						
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-				-0-						
05		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-				-0-						
06		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-				-0-						
07		1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2		N	-0-				-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11332 - 12766
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-				-0-						
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-				-0-						
04		3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2		N	-0-				-0-						
05		3968 X	3191	-0-	-777	-0-	3191	2		N	-0-				-0-						
06		3840 X	2756	-0-	-1084	-0-	2756	2		N	-0-				-0-						
07		3875 X	1521	-0-	-2354	-0-	1521	2		N	-0-				-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-	
03	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2		N	-0-			-0-	
04	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2		N	-0-			-0-	
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-	
06	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
07	2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2		N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736	
02	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-	
03	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-	
04	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-	
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-	
*07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544	
02	1988 X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2		N	-0-			-0-	
03	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
04	1980 X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2		N	-0-			-0-	
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-	
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
*07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662	
02	3444 X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2		N	-0-			-0-	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-	
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-	
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-	
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-	
07	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520	2		N	-0-			-0-	
HUDSON "A"													WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
02	1624 X	980	-0-	-644	-0-	980	2		N	-0-			-0-	
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
05	1085 N	259	-0-	-826	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620	
02	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-	
03	4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-	
04	3690 X	3524	-0-	-166	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-	
05	3968 X	3208	-0-	-760	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-	
06	3840 X	3293	-0-	-547	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-	
07	3968 X	3106	-0-	-862	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021	
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-	
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-	
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-	
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-	
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-	
*07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-			-0-
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			-0-
05		2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
06		2850 X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2			Y	-0-			-0-
07		2945 X	2190	-0-	-755	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL															
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600															
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
03		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
05		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
06		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
*07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890															
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-			-0-
04		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-			-0-
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-			-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-			-0-
*07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612															
02		3808 X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2			N	-0-			28
03		4154 X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-			28
04		4080 X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-			28
05		4216 X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			N	-0-			28
06		4080 X	3865	-0-	-215	-0-	3865	2			N	-0-			28
07		3999 X	3637	-0-	-362	-0-	3637	2			N	-0-			28
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992															
02		2072 X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2			Y	-0-			-0-
03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
04		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-			-0-
06		2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			Y	-0-			-0-
*07		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645															
02		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
03		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
*07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610															
02		2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
03		2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-
04		2490 X	535	-0-	-1955	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
05		2573 X	1150	-0-	-1423	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
06		2490 X	1411	-0-	-1079	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
07		2201 X	1656	-0-	-545	-0-	1656	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		Y	-0-				-0-
03	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2		Y	-0-				-0-
04	3990 X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2		Y	-0-				-0-
05	4123 X	3584	-0-	-539	-0-	3584	2		Y	-0-				-0-
06	3990 X	2905	-0-	-1085	-0-	2905	2		Y	-0-				-0-
07	4123 X	2688	-0-	-1435	-0-	2688	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-				-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-				-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-				-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
02	3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2		Y	-0-				-0-
03	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3461	2		Y	-0-				-0-
04	4140 X	3621	-0-	-519	-0-	3621	2		Y	-0-				-0-
05	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-
06	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	3312	2		Y	-0-				-0-
*07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-				-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2566	2		N	-0-				-0-
07	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2		N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
02	1736 N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2		N	-0-				-0-
03	2325 N	1471	-0-	-854	-0-	1471	2		N	-0-				-0-
04	1800 N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
02	2212 X	869	-0-	-1343	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	980	2		Y	-0-				-0-
04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
05	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		Y	-0-				-0-
06	1020 X	984	-0-	-36	-0-	984	2		Y	-0-				-0-
07	1023 X	684	-0-	-339	-0-	684	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830														
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-				-0-
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-				-0-
04	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2		Y	-0-				-0-
05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2		Y	-0-				-0-
06	3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2809	2		Y	-0-				-0-
07	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRUMLOW GAS UNIT NO.1															
WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-			-0-	
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-	
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-			-0-	
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-			-0-	
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-	
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579															
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-	
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-	
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-			-0-	
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-			-0-	
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-	
07	527 X	281	-0-	-246	-0-	281	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828															
02	4396 X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2			Y	-0-			-0-	
03	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2			Y	-0-			-0-	
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-			-0-	
05	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			Y	-0-			-0-	
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-			-0-	
07	4588 X	3488	-0-	-1100	-0-	3488	2			Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890															
02	2800 N	2919	-0-	119	119	2919	2			N	-0-			-0-	
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-			-0-	
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-	
05	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-			-0-	
06	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	2105	2			N	-0-			-0-	
07	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453															
02	2660 X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2			N	-0-			-0-	
03	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-			-0-	
04	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2			N	-0-			-0-	
05	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2663	2			N	-0-			-0-	
06	2580 N	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-			-0-	
*07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-	
EPPES, FRED R.															
WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149															
02	2576 X	629	-0-	-1947	-0-	629	2			Y	-0-			-0-	
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-			-0-	
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-			-0-	
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-			-0-	
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-			-0-	
*07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-			-0-	
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833															
02	3696 X	3176	-0-	-520	-0-	3176	2			N	-0-			-0-	
03	4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-			-0-	
04	3630 X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-			-0-	
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-	
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2			N	-0-			-0-	
07	3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
02	3024 X	1332 -0-	-1692 -0-	1332 2	Y	-0-								-0-
03	1829 X	-0- -0-	-1829 -0-		Y	-0-								-0-
04	4596 X	4596 -0-	-0- -0-	4596 2	Y	-0-								-0-
05	3210 X	3210 -0-	-0- -0-	3210 2	Y	-0-								-0-
06	1680 X	1524 -0-	-156 -0-	1524 2	Y	-0-								-0-
07	3348 X	2748 -0-	-600 -0-	2748 2	Y	-0-								-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														
02	4928 X	4653 -0-	-275 -0-	4653 2	Y	-0-								-0-
03	5332 X	5172 -0-	-160 -0-	5172 2	Y	-0-								-0-
04	5130 X	4903 -0-	-227 -0-	4903 2	Y	-0-								-0-
05	5270 X	4812 -0-	-458 -0-	4812 2	Y	-0-								-0-
06	5070 X	4091 -0-	-979 -0-	4091 2	Y	-0-								-0-
07	5177 X	4378 -0-	-799 -0-	4378 2	Y	-0-								-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024														
02	3024 X	2951 -0-	-73 -0-	2951 2	N	-0-								50
03	3441 X	3231 -0-	-210 -0-	3231 2	N	-0-								50
04	3330 X	2935 -0-	-395 -0-	2935 2	N	-0-								50
05	3441 X	1904 -0-	-1537 -0-	1904 2	N	-0-								50
06	3150 X	3005 -0-	-145 -0-	2972 2	33 9 N	30								80
07	3255 X	3241 -0-	-14 -0-	3241 2	N	-0-								80
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926														
02	2240 X	1240 -0-	-1000 -0-	1240 2	Y	-0-								-0-
03	2480 X	1102 -0-	-1378 -0-	1102 2	Y	-0-								-0-
04	1470 X	1112 -0-	-358 -0-	1112 2	Y	-0-								-0-
05	1364 N	835 -0-	-529 -0-	835 2	Y	-0-								-0-
06	1080 N	352 -0-	-728 -0-	352 2	Y	-0-								-0-
07	1147 N	595 -0-	-552 -0-	595 2	Y	-0-								-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815														
02	2716 X	2628 -0-	-88 -0-	2628 2	Y	-0-								-0-
03	2945 X	2782 -0-	-163 -0-	2782 2	Y	-0-								-0-
04	2850 X	2810 -0-	-40 -0-	2810 2	Y	-0-								-0-
05	2945 X	2863 -0-	-82 -0-	2863 2	Y	-0-								-0-
06	2850 X	2737 -0-	-113 -0-	2737 2	Y	-0-								-0-
07	2914 X	2809 -0-	-105 -0-	2809 2	Y	-0-								-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584														
02	3220 X	2971 -0-	-249 -0-	2971 2	N	-0-								-0-
03	3357 X	3357 -0-	-0- -0-	3357 2	N	-0-								-0-
04	3408 X	3408 -0-	-0- -0-	3408 2	N	-0-								-0-
05	3410 X	3410 -0-	-0- -0-	3410 2	N	-0-								-0-
06	3240 X	3204 -0-	-36 -0-	3204 2	N	-0-								-0-
07	3534 X	3257 -0-	-277 -0-	3257 2	N	-0-								-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930														
02	2212 X	301 -0-	-1911 -0-	301 2	Y	-0-								-0-
03	2604 X	1496 -0-	-1108 -0-	1496 2	Y	-0-								-0-
04	2520 X	2052 -0-	-468 -0-	2052 2	Y	-0-								-0-
05	2604 X	2229 -0-	-375 -0-	2229 2	Y	-0-								-0-
06	1440 X	682 -0-	-758 -0-	682 2	Y	-0-								-0-
*07	2282 X	2282 -0-	-0- -0-	2282 2	Y	-0-								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KINDON GAS UNIT #1																			
WELL #: 17										RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	5096 X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2		Y	-0-								-0-	
03	5642 X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2		Y	-0-								-0-	
04	4860 X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2		Y	-0-								-0-	
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		Y	-0-								-0-	
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2		Y	-0-								-0-	
07	4247 X	3554	-0-	-693	-0-	3554	2		Y	-0-								-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609	
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-								-0-	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-								-0-	
04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2		N	-0-								-0-	
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-								-0-	
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-								-0-	
*07	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-								-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682	
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-								-0-	
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-								-0-	
04	2520 X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2		N	-0-								-0-	
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-								-0-	
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-								-0-	
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-								-0-	

BRASELTON										WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-								-0-	
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-								-0-	
04	2700 N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2		N	-0-								-0-	
05	2666 N	1944	-0-	-722	-0-	1944	2		N	-0-								-0-	
06	1950 N	736	-0-	-1214	-0-	736	2		N	-0-								-0-	
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-								-0-	

FAILS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-								-0-	
03	2387 N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2		N	-0-								-0-	
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-								-0-	
05	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	1948	2		N	-0-								-0-	
06	2190 N	1756	-0-	-434	-0-	1756	2		N	-0-								-0-	
*07	3100 N	3501	-0-	401	-0-	3501	2		N	-0-								-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		Y	-0-								-0-	
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-								-0-	
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-								-0-	
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		Y	-0-								-0-	
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-								-0-	
*07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-								-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120	
02	2968 X	2458	-0-	-510	-0-	2458	2		Y	-0-								-0-	
03	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2		Y	-0-								-0-	
04	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2		Y	-0-								-0-	
05	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2		Y	-0-								-0-	
06	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	2620	2		Y	-0-								-0-	
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1540 N	1462 -0-	-78	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
03	1642 N	1642 -0-	-0-	-0-	1642 2			N	-0-			-0-
04	1976 N	1976 -0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-			-0-
05	1664 N	1664 -0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1588 -0-	-2	-0-	1588 2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1785 -0-	-261	-0-	1785 2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
02	4704 X	4422 -0-	-282	-0-	4422 2			N	-0-			-0-
03	5146 X	4851 -0-	-295	-0-	4851 2			N	-0-			-0-
04	4860 X	4797 -0-	-63	-0-	4797 2			N	-0-			-0-
05	5022 X	4970 -0-	-52	-0-	4970 2			N	-0-			-0-
06	4860 X	4669 -0-	-191	-0-	4669 2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4772 -0-	-188	-0-	4772 2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
02	3775 X	3775 -0-	-0-	-0-	3775 2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2938 -0-	-224	-0-	2938 2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2964 -0-	-96	-0-	2964 2			N	-0-			-0-
05	4185 X	2737 -0-	-1448	-0-	2737 2			N	-0-			-0-
06	4050 X	2771 -0-	-1279	-0-	2771 2			N	-0-			-0-
07	4185 X	996 -0-	-3189	-0-	996 2			N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
02	1512 X	985 -0-	-527	-0-	985 2			Y	-0-			-0-
03	1643 X	1287 -0-	-356	-0-	1287 2			Y	-0-			-0-
04	1590 X	1305 -0-	-285	-0-	1305 2			Y	-0-			-0-
05	1580 N	1580 -0-	-0-	-0-	1580 2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1125 -0-	-135	-0-	1125 2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1232 -0-	-132	-0-	1232 2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
02	224 N	207 -0-	-17	-0-	207 2			Y	-0-			-0-
03	248 N	210 -0-	-38	-0-	210 2			Y	-0-			-0-
04	210 N	151 -0-	-59	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
05	217 N	158 -0-	-59	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
06	210 N	150 -0-	-60	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
*07	167 N	167 -0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
02	3692 X	3692 -0-	-0-	-0-	3692 2			N	-0-			-0-
03	3766 X	3766 -0-	-0-	-0-	3766 2			N	-0-			-0-
04	3951 X	3951 -0-	-0-	-0-	3951 2			N	-0-			-0-
05	4884 X	4884 -0-	-0-	-0-	4884 2			N	-0-			-0-
06	6967 X	6967 -0-	-0-	-0-	6967 2			N	-0-			-0-
*07	6909 X	6909 -0-	-0-	-0-	6909 2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
02	2893 X	2893 -0-	-0-	-0-	2893 2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2858 -0-	-583	-0-	2858 2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2913 -0-	-417	-0-	2913 2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2829 -0-	-612	-0-	2829 2			Y	-0-			-0-
06	3210 X	2608 -0-	-602	-0-	2608 2			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3099 -0-	-94	-0-	3099 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4228 X	3552	-0-	-676	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-	
03	4681 X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-	
04	4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-	
05	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-	
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-			-0-	
07	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360	
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-	
03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-	
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-	
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-	
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-	
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022	
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2		N	-0-			-0-	
03	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2		N	-0-			-0-	
04	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2		N	-0-			-0-	
05	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	2		N	-0-			-0-	
06	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2		N	-0-			-0-	
07	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2		N	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094	
02	2660 X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2		N	-0-			-0-	
03	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2		N	-0-			-0-	
04	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2		N	-0-			-0-	
05	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2		N	-0-			-0-	
06	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2		N	-0-			-0-	
07	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2603	2		N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630	
02	1708 N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2		N	-0-			-0-	
03	2046 N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2		N	-0-			-0-	
04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2		N	-0-			-0-	
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-	
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-	
THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653	
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-	
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-	
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-	
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-	
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-	
*07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-	
03	1984 N	751	-0-	-1233	-0-	751	2		N	-0-			-0-	
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-	
05	1860 N	750	-0-	-1110	-0-	750	2		N	-0-			-0-	
06	720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2		N	-0-			-0-	
07	1984 N	1206	-0-	-778	-0-	1206	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT # 1															
WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3556 X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-	
03	3937 X	2390	-0-	-1547	-0-	2390	2			Y	-0-			-0-	
04	3120 X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-			-0-	
05	2697 X	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			Y	-0-			-0-	
06	2610 X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-			-0-	
07	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	2352	2			Y	-0-			-0-	
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894															
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-	
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-	
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892															
02	2800 N	3552	-0-	752	752	3552	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	3950	-0-	850	1602	3950	2			N	-0-			-0-	
04	5244 X	3642	-0-	-1602	-0-	3642	2			N	-0-			-0-	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-	
06	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	2923	2			N	-0-			-0-	
07	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698															
02	1848 X	1684	-0-	-164	-0-	1684	2			N	-0-			105	
03	2046 X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-			105	
04	1980 X	1764	-0-	-216	-0-	1764	2			N	-0-			105	
05	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2			N	-0-			105	
06	1980 X	1742	-0-	-238	-0-	1742	2			N	-0-			105	
07	1860 X	1739	-0-	-121	-0-	1739	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															
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-	
03	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-			-0-	
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-			-0-	
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-	
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-	
*07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-	
WILBURN															
WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110															
02	2548 X	5	-0-	-2543	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-	
04	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-	
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-			-0-	
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-			-0-	
*07	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185															
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-			-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-	
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-			-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-	
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
02	2828	X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2			N	-0-		-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2			N	-0-		-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-		-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-		-0-
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-		-0-
07	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2			N	-0-		-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-		-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
05	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	2295	2			N	-0-		-0-
06	2730	X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2			N	-0-		-0-
07	2945	X	1789	-0-	-1156	-0-	1789	2			N	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-		-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-		-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-		-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-		-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160														
02	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-		-0-
03	2852	N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-		-0-
04	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-		-0-
05	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	2613	2			N	-0-		-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-		-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170														
02	4144	X	3581	-0-	-563	-0-	3581	2			N	-0-		-0-
03	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2			N	-0-		-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-		-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-		-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-		-0-
07	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	2			N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2			Y	-0-		-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			Y	-0-		-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-		-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			Y	-0-		-0-
06	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-		-0-
07	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	4335	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	2688 X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-
*07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770													
02	4648 X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
*07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912													
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	2972	-0-	-1078	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452													
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850													
02	4060 X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844													
02	4396 X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	4055	-0-	-325	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676													
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	690 N	424	-0-	-266	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	2178	2							-0-
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2							-0-
04	2340 N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2							-0-
05	2418 N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2							-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2							-0-
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750														
02	3052 X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2							-0-
03	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2							-0-
04	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2							-0-
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2							-0-
06	2700 X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2							-0-
07	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2							-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090														
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2							-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2							-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2							-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2							-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2							-0-
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2							-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
02	1540 X	1337	-0-	-203	-0-	1337	2							-0-
03	1705 N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2							-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2							-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2							-0-
06	3000 N	3060	-0-	-60	-60	3060	2							-0-
*07	1854 N	1794	-0-	-60	-0-	1794	2							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686														
02	2380 N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2							-0-
03	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	2255	2							-0-
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2							-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2							-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2							-0-
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2							-0-
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2							-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2							-0-
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2							-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2							-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
02	2072 N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2							-0-
03	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2							-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2							-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2							-0-
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2							-0-
07	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2							-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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2988 -0-	188	188	2988	2		Y	-0-					-0-
03	3100 N	3314 -0-	214	402	3314	2		Y	-0-					-0-
04	2746 N	2344 -0-	-402	-0-	2344	2		Y	-0-					-0-
05	2821 X	2744 -0-	-77	-0-	2744	2		Y	-0-					-0-
06	2730 X	2008 -0-	-722	-0-	2008	2		Y	-0-					-0-
07	2821 X	2333 -0-	-488	-0-	2333	2		Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
02	2828 X	1028 -0-	-1800	-0-	1028	2		N	-0-					-0-
03	3131 X	3050 -0-	-81	-0-	3050	2		N	-0-					-0-
04	3155 X	3155 -0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-					-0-
05	2542 X	2435 -0-	-107	-0-	2435	2		N	-0-					-0-
06	3597 X	3597 -0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-					-0-
07	3255 X	1932 -0-	-1323	-0-	1932	2		N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
02	3993 X	3993 -0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-					-0-
03	3816 X	3816 -0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-					-0-
04	4365 X	4365 -0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-					-0-
05	4144 X	4144 -0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-					-0-
06	4331 X	4331 -0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-					-0-
*07	4185 X	4185 -0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
02	3584 X	2935 -0-	-649	-0-	2935	2		Y	-0-					-0-
03	3906 X	3071 -0-	-835	-0-	3071	2		Y	-0-					-0-
04	3660 X	2642 -0-	-1018	-0-	2642	2		Y	-0-					-0-
05	3410 X	2870 -0-	-540	-0-	2870	2		Y	-0-					-0-
06	3150 X	2732 -0-	-418	-0-	2732	2		Y	-0-					-0-
07	3255 X	3014 -0-	-241	-0-	3014	2		Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
02	4116 X	3162 -0-	-954	-0-	3162	2		Y	-0-					-0-
03	4557 X	2720 -0-	-1837	-0-	2720	2		Y	-0-					-0-
04	4410 X	1436 -0-	-2974	-0-	1436	2		Y	-0-					-0-
05	4809 X	4809 -0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-					-0-
06	3780 X	3461 -0-	-319	-0-	3461	2		Y	-0-					-0-
07	3503 X	3018 -0-	-485	-0-	3018	2		Y	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
02	3094 X	3094 -0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-					-0-
03	3131 X	3074 -0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-					-0-
04	3030 X	2794 -0-	-236	-0-	2794	2		N	-0-					-0-
05	3193 X	2838 -0-	-355	-0-	2838	2		N	-0-					-0-
06	3090 X	2788 -0-	-302	-0-	2788	2		N	-0-					-0-
07	3193 X	2828 -0-	-365	-0-	2828	2		N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516														
02	4499 X	4499 -0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-					29
03	1934 X	1934 -0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-					29
04	1448 X	1448 -0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-					29
05	1976 X	1976 -0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-					29
06	2449 X	2449 -0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-					29
*07	1676 X	1676 -0-	-0-	-0-	1676	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924														
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-		-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-		-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-		-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-		-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-		-0-
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879														
02	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			Y	-0-		-0-
03	2077	X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			Y	-0-		-0-
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2			Y	-0-		-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-		-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-		-0-
*07	3100	N	3271	-0-	171	-0-	3271	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263														
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-		-0-
04	3000	N	3583	-0-	583	-0-	3583	2			Y	-0-		-0-
05	3100	N	2649	-0-	-451	-0-	2649	2			Y	-0-		-0-
06	2583	N	2451	-0-	-132	-0-	2451	2			Y	-0-		-0-
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250														
02	2996	X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2			Y	-0-		-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-		-0-
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-		-0-
05	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			Y	-0-		-0-
06	3450	X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2			Y	-0-		-0-
07	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913														
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-		-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-		-0-
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-		-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			Y	-0-		-0-
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-		-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-		-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-		-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-		-0-
05	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-		-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-		-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	2721	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	1931 X	1931 -0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-					-0-
03	2607 X	2607 -0-	-0-	-0-	2607 2	N	-0-					-0-
04	2505 X	2505 -0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-					-0-
05	2720 X	2720 -0-	-0-	-0-	2720 2	N	-0-					-0-
06	2444 X	2444 -0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-					-0-
*07	2379 X	2379 -0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
02	1333 N	1333 -0-	-0-	-0-	1333 2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1411 -0-	-15	-0-	1411 2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1321 -0-	-59	-0-	1321 2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1367 -0-	-121	-0-	1367 2	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1259 -0-	-121	-0-	1259 2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1311 -0-	-53	-0-	1311 2	Y	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
02	1400 N	1357 -0-	-43	-0-	1357 2	N	-0-					-0-
03	1475 N	1475 -0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1442 -0-	-28	-0-	1442 2	N	-0-					-0-
05	1502 N	1502 -0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1397 -0-	-43	-0-	1397 2	N	-0-					-0-
*07	1537 N	1537 -0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
02	1795 N	1795 -0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1936 -0-	-48	-0-	1936 2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1921 -0-	-29	-0-	1921 2	N	-0-					-0-
05	2182 N	2182 -0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-					-0-
06	2069 N	2069 -0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-					-0-
*07	2163 N	2163 -0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
02	1904 N	1776 -0-	-128	-0-	1776 2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1792 -0-	-316	-0-	1792 2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1694 -0-	-286	-0-	1694 2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1645 -0-	-308	-0-	1645 2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1390 -0-	-350	-0-	1390 2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1673 -0-	-63	-0-	1673 2	N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
02	2464 N	2371 -0-	-93	-0-	2371 2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3144 -0-	44	-0-	3144 2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2241 -0-	-399	-0-	2241 2	N	-0-					-0-
05	2656 N	2656 -0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2446 -0-	-194	-0-	2446 2	N	-0-					-0-
07	2728 X	2458 -0-	-270	-0-	2458 2	N	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
02	3793 X	3793 -0-	-0-	-0-	3793 2	Y	-0-					-0-
03	4123 X	3786 -0-	-337	-0-	3786 2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	3789 -0-	-201	-0-	3789 2	Y	-0-					-0-
05	4440 X	4440 -0-	-0-	-0-	4440 2	Y	-0-					-0-
06	4050 X	3686 -0-	-364	-0-	3686 2	Y	-0-					-0-
*07	4426 X	4426 -0-	-0-	-0-	4426 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			Y	-0-			-0-
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-	4756	2			Y	-0-			-0-
04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2			Y	-0-			-0-
05	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2			Y	-0-			-0-
06	4710 X	4332	-0-	-378	-0-	4332	2			Y	-0-			-0-
07	4743 X	4270	-0-	-473	-0-	4270	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
02	1848 N	1144	-0-	-704	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1238	-0-	-1056	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
02	2380 X	1958	-0-	-422	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	1727	-0-	-793	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
*07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-			-0-
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			-0-
*07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-			-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-			-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-			-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	212	-0-	-1493	-0-	212	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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4900	X	4364	-0-		-536	-0-				4364	2			N	-0-				-0-	
03	5425	X	4897	-0-		-528	-0-				4897	2			N	-0-				-0-	
04	4980	X	4220	-0-		-760	-0-				4220	2			N	-0-				-0-	
05	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-				5359	2			N	-0-				-0-	
06	4740	X	4699	-0-		-41	-0-				4699	2			N	-0-				-0-	
07	4898	X	4889	-0-		-9	-0-				4889	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	
02	2716	X	2286	-0-		-430	-0-				2286	2			Y	-0-				-0-	
03	2759	X	1431	-0-		-1328	-0-				1431	2			Y	-0-				-0-	
04	2850	X	2414	-0-		-436	-0-				2414	2			Y	-0-				-0-	
05	2945	X	1429	-0-		-1516	-0-				1429	2			Y	-0-				-0-	
06	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-				3502	2			Y	-0-				-0-	
*07	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-				2560	2			Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
02	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-				1952	2			N	-0-				-0-	
03	2573	N	2057	-0-		-516	-0-				2057	2			N	-0-				-0-	
04	2460	N	2277	-0-		-183	-0-				2277	2			N	-0-				-0-	
05	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-				2357	2			N	-0-				-0-	
06	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-				2200	2			N	-0-				-0-	
07	2356	N	2024	-0-		-332	-0-				2024	2			N	-0-				-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11428 - 12712	
02	2688	X	1696	-0-		-992	-0-				1696	2			N	-0-				-0-	
03	3658	X	1981	-0-		-1677	-0-				1981	2			N	-0-				-0-	
04	3540	X	2749	-0-		-791	-0-				2749	2			N	-0-				-0-	
05	3658	X	3590	-0-		-68	-0-				3590	2			N	-0-				-0-	
06	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-				2877	2			N	-0-				-0-	
07	2852	X	2513	-0-		-339	-0-				2513	2			N	-0-				-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11034 - 12636	
02	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-				3120	2			Y	-0-				-0-	
03	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-				3590	2			Y	-0-				-0-	
04	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-				3379	2			Y	-0-				-0-	
05	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-				3891	2			Y	-0-				-0-	
06	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-				3833	2			Y	-0-				-0-	
*07	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-				3963	2			Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508	
02	2312	X	2312	-0-		-0-	-0-				2312	2			Y	-0-				-0-	
03	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-				2530	2			Y	-0-				-0-	
04	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-				2341	2			Y	-0-				-0-	
05	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-				1597	2			Y	-0-				-0-	
06	813	N	813	-0-		-0-	-0-				813	2			Y	-0-				-0-	
*07	3100	N	3204	-0-		104	104				3204	2			Y	-0-				-0-	
J.A. GILLIAM GAS UNIT II										WELL #:		16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11046 - 12718	
02	3640	X	3452	-0-		-188	-0-				3452	2			Y	-0-				-0-	
03	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-				4242	2			Y	-0-				-0-	
04	3900	X	3558	-0-		-342	-0-				3558	2			Y	-0-				-0-	
05	3906	X	3685	-0-		-221	-0-				3685	2			Y	-0-				-0-	
06	4110	X	3971	-0-		-139	-0-				3971	2			Y	-0-				-0-	
07	4247	X	3981	-0-		-266	-0-				3981	2			Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KNIGHT, JACK HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3556 X	3443	-0-	-113	-0-	3443	2		Y	-0-				-0-	
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-				-0-	
04	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2		Y	-0-				-0-	
05	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2		Y	-0-				-0-	
06	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3675	2		Y	-0-				-0-	
07	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2		Y	-0-				-0-	

COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115															
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2		Y	-0-				-0-	
03	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2		Y	-0-				-0-	
04	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2		Y	-0-				-0-	
05	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2		Y	-0-				-0-	
06	4770 X	4291	-0-	-479	-0-	4291	2		Y	-0-				-0-	
07	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4738	2		Y	-0-				-0-	

CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163															
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	2651	2		Y	-0-				-0-	
03	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2		Y	-0-				-0-	
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-	
05	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-	
06	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2098	2		Y	-0-				-0-	
07	2945 X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2		Y	-0-				-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590															
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-	
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-				-0-	
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-				-0-	
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-				-0-	
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-				-0-	

MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136															
02	4816 X	3991	-0-	-825	-0-	3991	2		N	-0-				-0-	
03	5518 X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2		N	-0-				-0-	
04	5340 X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	2		N	-0-				-0-	
05	5518 X	4257	-0-	-1261	-0-	4257	2		N	-0-				-0-	
06	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	4105	2		N	-0-				-0-	
07	4433 X	4210	-0-	-223	-0-	4210	2		N	-0-				-0-	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II															
WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614															
02	3332 X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2		Y	-0-				-0-	
03	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2		Y	-0-				-0-	
04	3390 X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2		Y	-0-				-0-	
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-				-0-	
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-				-0-	
*07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-				-0-	

GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843															
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-				-0-	
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-				-0-	
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-				-0-	
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-				-0-	
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-				-0-	
*07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
GILLIAM, J.A. GU II													
WELL #: 12													
RRCID -> 252884													
COMPL. DATE 07/28/2009													
TOTAL DEPTH 12790													
PERF.11228 - 12564													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3864 X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2			Y	-0-	-0-	
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-	-0-	
04	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2			Y	-0-	-0-	
05	4247 X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			Y	-0-	-0-	
06	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	3642	2			Y	-0-	-0-	
07	4278 X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-	-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT													
WELL #: 26													
RRCID -> 252893													
COMPL. DATE 08/08/2009													
TOTAL DEPTH 13205													
PERF.11729 - 13000													
02	3752 X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2			Y	-0-	-0-	
03	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			Y	-0-	-0-	
04	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2			Y	-0-	-0-	
05	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			Y	-0-	-0-	
06	3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			Y	-0-	-0-	
07	3689 X	3099	-0-	-590	-0-	3099	2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT													
WELL #: 17													
RRCID -> 252907													
COMPL. DATE 07/30/2009													
TOTAL DEPTH 11625													
PERF.10084 - 11205													
02	3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2			Y	-0-	-0-	
03	4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			Y	-0-	-0-	
04	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2			Y	-0-	-0-	
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-	-0-	
06	4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2			Y	-0-	-0-	
*07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													
WELL #: 24													
RRCID -> 252912													
COMPL. DATE 03/10/2010													
TOTAL DEPTH 11583													
PERF.10930 - 11316													
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-	
03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-	-0-	
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-	-0-	
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-	-0-	
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-	-0-	
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-	-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 28													
RRCID -> 252932													
COMPL. DATE 08/04/2009													
TOTAL DEPTH 12295													
PERF.11636 - 12059													
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-	-0-	
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-	-0-	
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2			Y	-0-	-0-	
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-	-0-	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	-0-	
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1													
WELL #: 12													
RRCID -> 252936													
COMPL. DATE 09/04/2009													
TOTAL DEPTH 13295													
PERF.11279 - 12206													
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2			Y	-0-	-0-	
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-	-0-	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-	-0-	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-	-0-	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			Y	-0-	-0-	
COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 19													
RRCID -> 253077													
COMPL. DATE 06/20/2009													
TOTAL DEPTH 13060													
PERF.11612 - 12845													
02	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	2084	2			Y	-0-	-0-	
03	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			Y	-0-	-0-	
04	2460 X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			Y	-0-	-0-	
05	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-	-0-	
06	2400 X	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-	-0-	
07	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4088 X	3267	-0-	-821	-0-	3267 2			Y	-0-			-0-	
03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3512 2			Y	-0-			-0-	
04	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879 2			Y	-0-			-0-	
05	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	4703 2			Y	-0-			-0-	
06	4590 X	4097	-0-	-493	-0-	4097 2			Y	-0-			-0-	
07	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606 2			Y	-0-			-0-	

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668	
02	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541 2			Y	-0-			-0-	
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200 2			Y	-0-			-0-	
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			Y	-0-			-0-	
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2			Y	-0-			-0-	
06	2730 X	2711	-0-	-19	-0-	2711 2			Y	-0-			-0-	
07	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358 2			Y	-0-			-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062	
02	2296 N	2282	-0-	-14	-0-	2282 2			N	-0-			25	
03	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	2432 2			N	-0-			25	
04	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300 2			N	-0-			25	
05	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333 2			N	-0-			25	
06	2340 N	1976	-0-	-364	-0-	1976 2			N	-0-			25	
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-			25	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II													WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408	
02	3976 X	3701	-0-	-275	-0-	3701 2			Y	-0-			-0-	
03	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	4566 2			Y	-0-			-0-	
04	4620 X	4070	-0-	-550	-0-	4070 2			Y	-0-			-0-	
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283 2			Y	-0-			-0-	
06	4410 X	3916	-0-	-494	-0-	3916 2			Y	-0-			-0-	
07	4557 X	4025	-0-	-532	-0-	4025 2			Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936	
02	2464 X	1096	-0-	-1368	-0-	1096 2			Y	-0-			-0-	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-			-0-	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			Y	-0-			-0-	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			Y	-0-			-0-	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2			Y	-0-			-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896	
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2			Y	-0-			-0-	
03	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030 2			Y	-0-			-0-	
04	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833 2			Y	-0-			-0-	
05	3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1885 2			Y	-0-			-0-	
06	3330 X	2537	-0-	-793	-0-	2537 2			Y	-0-			-0-	
07	3441 X	2336	-0-	-1105	-0-	2336 2			Y	-0-			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848	
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626 2			N	-0-			-0-	
03	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3951 2			N	-0-			-0-	
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			N	-0-			-0-	
05	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	3923 2			N	-0-			-0-	
06	3900 X	3709	-0-	-191	-0-	3709 2			N	-0-			-0-	
07	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	3531 2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02		3892 X	2996	-0-	-896	-0-	2996	2		N	-0-				-0-				
03		4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2235	2		N	-0-				-0-				
04		4170 X	2467	-0-	-1703	-0-	2467	2		N	-0-				-0-				
05		4309 X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2		N	-0-				-0-				
06		3930 X	2344	-0-	-1586	-0-	2344	2		N	-0-				-0-				
*07		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	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	
02		2072 X	1572	-0-	-500	-0-	1572	2		Y	-0-				-0-				
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-				-0-				
04		1290 N	431	-0-	-859	-0-	431	2		Y	-0-				-0-				
05		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2		Y	-0-				-0-				
06		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-				-0-				
*07		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-				-0-				
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832	
02		1624 N	1486	-0-	-138	-0-	1486	2		N	-0-				-0-				
03		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2		N	-0-				-0-				
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-				
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				-0-				
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				-0-				
*07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-				-0-				
J.A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470	
02		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-				-0-				
03		2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2		Y	-0-				-0-				
04		2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2		Y	-0-				-0-				
05		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-				
06		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		Y	-0-				-0-				
07		2666 X	2126	-0-	-540	-0-	2126	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572	
02		7392 X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2		Y	-0-				-0-				
03		8184 X	7646	-0-	-538	-0-	7646	2		Y	-0-				-0-				
04		7920 X	7455	-0-	-465	-0-	7455	2		Y	-0-				-0-				
05		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		Y	-0-				-0-				
06		7470 X	7425	-0-	-45	-0-	7425	2		Y	-0-				-0-				
*07		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422	
02		2072 N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2		N	-0-				-0-				
03		2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2		N	-0-				-0-				
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-				-0-				
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-				-0-				
06		2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2		N	-0-				-0-				
07		2480 N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2		N	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080	
02		3444 X	2911	-0-	-533	-0-	2911	2		Y	-0-				-0-				
03		3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2		Y	-0-				-0-				
04		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		Y	-0-				-0-				
05		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		Y	-0-				-0-				
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-				-0-				
07		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	Y	-0-				-0-		
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-				-0-		
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-				-0-		
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-				-0-		
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	Y	-0-				-0-		
*07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	Y	-0-				-0-		
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046															
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	Y	-0-				-0-		
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-				-0-		
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-				-0-		
05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	Y	-0-				-0-		
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-				-0-		
*07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	-0-				-0-		
SIMS, ROBERT															
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189															
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-				-0-		
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-				-0-		
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2	N	-0-				-0-		
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-				-0-		
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-				-0-		
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-				-0-		
J. A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642															
02	1960 N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2	Y	-0-				-0-		
03	2480 N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2	Y	-0-				-0-		
04	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2	Y	-0-				-0-		
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-				-0-		
06	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2	Y	-0-				-0-		
07	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2	Y	-0-				-0-		
GILLIAM, J. A. GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886															
02	3500 X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2	N	-0-				-0-		
03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2	N	-0-				-0-		
04	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2	N	-0-				-0-		
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-				-0-		
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-				-0-		
07	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	3326	2	N	-0-				-0-		
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942															
02	3668 X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2	N	-0-				-0-		
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2	N	-0-				-0-		
04	3810 X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2	N	-0-				-0-		
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2	N	-0-				-0-		
06	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3484	2	N	-0-				-0-		
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-				-0-		
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954															
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-				-0-		
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-				-0-		
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-				-0-		
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-				-0-		
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-				-0-		
*07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3640 X	2884	-0-	-756	-0-	2884	2			Y	-0-				-0-
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2			Y	-0-				-0-
04	4410 X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2			Y	-0-				-0-
05	4557 X	3048	-0-	-1509	-0-	3048	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	2372	-0-	-1798	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-
07	3906 X	2500	-0-	-1406	-0-	2500	2			Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 30															
RRCID -> 257234															
COMPL. DATE 07/09/2010															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.11170 - 12844															
02	3304 X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2			Y	-0-				-0-
03	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			Y	-0-				-0-
04	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-
05	3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
06	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			Y	-0-				-0-
07	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-				-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL															
WELL #: 26															
RRCID -> 257250															
COMPL. DATE 03/24/2010															
TOTAL DEPTH 13008															
PERF.10799 - 11550															
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2			Y	-0-				-0-
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-				-0-
04	3870 X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2			Y	-0-				-0-
05	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	3303	-0-	-867	-0-	3303	2			Y	-0-				-0-
07	4309 X	3317	-0-	-992	-0-	3317	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 37															
RRCID -> 257253															
COMPL. DATE 05/12/2010															
TOTAL DEPTH 13209															
PERF.11518 - 12860															
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2			Y	-0-				-0-
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			Y	-0-				-0-
04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2			Y	-0-				-0-
05	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			Y	-0-				-0-
06	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	2601	2			Y	-0-				-0-
07	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2			Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 257385															
COMPL. DATE 06/07/2010															
TOTAL DEPTH 12454															
PERF.11430 - 12201															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 36															
RRCID -> 257396															
COMPL. DATE 07/24/2010															
TOTAL DEPTH 12621															
PERF.11423 - 12077															
02	2772 X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2			Y	-0-				-0-
03	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2			Y	-0-				-0-
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			Y	-0-				-0-
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			Y	-0-				-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-				-0-
07	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 27															
RRCID -> 257461															
COMPL. DATE 06/17/2010															
TOTAL DEPTH 12796															
PERF.12416 - 12590															
02	3752 X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			Y	-0-				-0-
03	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2			Y	-0-				-0-
04	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2			Y	-0-				-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-				-0-
06	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-				-0-
07	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2				N	-0-					-0-						
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2				N	-0-					-0-						
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2				N	-0-					-0-						
05	1085 N	433	-0-	-652	-0-	433	2				N	-0-					-0-						
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	457	2				N	-0-					-0-						
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	2				N	-0-					-0-						
CRIDER GAS UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620			
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2				Y	-0-					-0-						
03	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2				Y	-0-					-0-						
04	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2				Y	-0-					-0-						
05	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2				Y	-0-					-0-						
06	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2				Y	-0-					-0-						
07	2542 N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2				Y	-0-					-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629			
02	3192 X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2				N	-0-					-0-						
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2				N	-0-					-0-						
04	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2				N	-0-					-0-						
05	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2				N	-0-					-0-						
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2				N	-0-					-0-						
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2				N	-0-					-0-						
FAILS GAS UNIT												WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658			
02	2828 X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2				Y	-0-					-0-						
03	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2				Y	-0-					-0-						
04	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2				Y	-0-					-0-						
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2				Y	-0-					-0-						
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2				Y	-0-					-0-						
07	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2				Y	-0-					-0-						
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940			
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2				Y	-0-					-0-						
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2				Y	-0-					-0-						
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2				Y	-0-					-0-						
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2				Y	-0-					-0-						
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2				Y	-0-					-0-						
*07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2				Y	-0-					-0-						
S. J. HARLOW GAS UNIT												WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604			
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2				N	-0-					-0-						
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2				N	-0-					-0-						
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2				N	-0-					-0-						
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2				N	-0-					-0-						
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2				N	-0-					-0-						
*07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2				N	-0-					-0-						
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170			
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2				Y	-0-					-0-						
03	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	2389	2				Y	-0-					-0-						
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2				Y	-0-					-0-						
05	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2				Y	-0-					-0-						
06	3000 X	2280	-0-	-720	-0-	2280	2				Y	-0-					-0-						
07	3100 X	689	-0-	-2411	-0-	689	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	2		N	-0-				-0-
03	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2		N	-0-				-0-
05	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2		N	-0-				-0-
06	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2		N	-0-				-0-
07	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2		N	-0-				-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-				-0-
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
02	2884 X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2		Y	-0-				-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-				-0-
04	2490 X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2		Y	-0-				-0-
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
06	2880 X	1482	-0-	-1398	-0-	1482	2		Y	-0-				-0-
07	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	2902	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-				-0-
03	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2691	2		Y	-0-				-0-
04	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	2		Y	-0-				-0-
05	3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2		Y	-0-				-0-
06	2940 X	1286	-0-	-1654	-0-	1286	2		Y	-0-				-0-
07	3038 X	1155	-0-	-1883	-0-	1155	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2		N	-0-				-0-
03	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
04	2820 X	2234	-0-	-586	-0-	2234	2		N	-0-				-0-
05	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2		N	-0-				-0-
06	2730 X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2		N	-0-				-0-
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		Y	-0-				-0-
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-				-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		Y	-0-				-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		Y	-0-				-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		Y	-0-				-0-
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		Y	-0-				-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
02	4228 X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2		N	-0-				-0-
03	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2		N	-0-				-0-
04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2		N	-0-				-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2		N	-0-				-0-
06	4440 X	3671	-0-	-769	-0-	3671	2		N	-0-				-0-
*07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2	Y	-0-				-0-	
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	Y	-0-				-0-	
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	Y	-0-				-0-	
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	Y	-0-				-0-	
06	3600 X	2702	-0-	-898	-0-	2702	2	Y	-0-				-0-	
07	3720 X	2786	-0-	-934	-0-	2786	2	Y	-0-				-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586	
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-				-0-	
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-				-0-	
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-				-0-	
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-				-0-	
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2	N	-0-				-0-	
*07	3100 N	3075	-0-	-25	61	3075	2	N	-0-				-0-	

FAILS GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922	
02	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2	Y	-0-				-0-	
03	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2	Y	-0-				-0-	
04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	2864	2	Y	-0-				-0-	
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2984	2	Y	-0-				-0-	
06	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2	Y	-0-				-0-	
07	3224 X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2	Y	-0-				-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724	
02	3360 X	2957	-0-	-403	-0-	2957	2	N	-0-				-0-	
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2	N	-0-				-0-	
04	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2	N	-0-				-0-	
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-				-0-	
06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	3395	2	N	-0-				-0-	
07	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	2	N	-0-				-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056	
02	2520 N	2306	-0-	-214	-0-	2306	2	Y	-0-				-0-	
03	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2	Y	-0-				-0-	
04	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2	Y	-0-				-0-	
05	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2	Y	-0-				-0-	
06	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2	Y	-0-				-0-	
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-				-0-	

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1													WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256	
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	335	2	Y	-0-				-0-	
03	682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2	Y	-0-				-0-	
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2	Y	-0-				-0-	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-				-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-				-0-	
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-				-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716	
02	4452 X	3809	-0-	-643	-0-	3809	2	Y	-0-				-0-	
03	4650 X	4086	-0-	-564	-0-	4086	2	Y	-0-				-0-	
04	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	3551	2	Y	-0-				-0-	
05	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943	2	Y	-0-				-0-	
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	3780	2	Y	-0-				-0-	
07	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-	
04	2130 N	1995	-0-	-135	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-	
05	2542 N	2049	-0-	-493	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-	
06	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-	
07	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455	
02	4368 X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2		Y	-0-			-0-	
03	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-	
04	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2		Y	-0-			-0-	
05	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2		Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-	
07	4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702	
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-	
03	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2		N	-0-			-0-	
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-	
05	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3793	2		N	-0-			-0-	
06	4140 X	3250	-0-	-890	-0-	3250	2		N	-0-			-0-	
07	4371 X	4236	-0-	-135	-0-	4236	2		N	-0-			-0-	

J. A. GILLIAM II GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644	
02	4760 X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-	
03	5053 X	4194	-0-	-859	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-	
04	4890 X	3702	-0-	-1188	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-	
05	5053 X	4055	-0-	-998	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-	
06	4830 X	4058	-0-	-772	-0-	4058	2		Y	-0-			-0-	
07	4402 X	4268	-0-	-134	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452	
02	3864 X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-	
03	4278 X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-	
04	4080 X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-	
05	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-	
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		Y	-0-			-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594	
02	3332 X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-	
03	3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-	
04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-	
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-	
06	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-	
07	3162 X	2302	-0-	-860	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608	
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-	
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-	
04	4230 X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2		N	-0-			-0-	
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-	
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-	
*07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3164 X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
03	3503 X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
04	3390 X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
05	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-			-0-
07	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
03	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
04	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
06	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	1645	-0-	-835	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
03	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-
07	1798 N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
02	2212 N	2060	-0-	-152	-0-	2060	2			Y	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
05	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-
06	2250 N	1796	-0-	-454	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
07	2325 N	1816	-0-	-509	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
02	1540 X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
*07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
*07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
02	5684 X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	5612	-0-	-448	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
07	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3948 X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-	
03	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-	
04	3780 X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-	
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-	
06	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-	
07	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-	
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-	
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-	
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-	
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-	
*07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
02	2016 N	1477	-0-	-539	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-	
03	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-	
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-	
06	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-	
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-	
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-	
04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-	
05	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-	
06	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-	
07	3627 X	2961	-0-	-666	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
02	2380 X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2		N	-0-			-0-	
03	2697 X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2		N	-0-			-0-	
04	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2		N	-0-			-0-	
05	2697 X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2		N	-0-			-0-	
06	2430 X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2		N	-0-			-0-	
07	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2		N	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-	
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-	
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		Y	-0-			-0-	
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-	
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-	
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
02	4480 X	4022	-0-	-458	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-	
03	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-	
04	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-	
05	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-	
06	4530 X	3585	-0-	-945	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-	
07	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	3940	2			Y	-0-			-0-
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-			-0-
04	4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-			-0-
05	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4281	2			Y	-0-			-0-
06	4380 X	2550	-0-	-1830	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
07	4526 X	3473	-0-	-1053	-0-	3473	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
02	4284 X	4108	-0-	-176	-0-	4108	2			Y	-0-			-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-
04	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-			-0-
05	4557 X	4421	-0-	-136	-0-	4421	2			Y	-0-			-0-
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
07	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
02	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-			-0-
03	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			N	-0-			-0-
04	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-			-0-
05	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-			-0-
06	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	15142	2			N	-0-			-0-
*07	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			Y	-0-			-0-
03	7285 X	6903	-0-	-382	-0-	6903	2			Y	-0-			-0-
04	7020 X	6986	-0-	-34	-0-	6986	2			Y	-0-			-0-
05	7254 X	6932	-0-	-322	-0-	6932	2			Y	-0-			-0-
06	7020 X	6748	-0-	-272	-0-	6748	2			Y	-0-			-0-
07	7223 X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
02	7364 X	6116	-0-	-1248	-0-	6116	2			Y	-0-			-0-
03	8153 X	6537	-0-	-1616	-0-	6537	2			Y	-0-			-0-
04	7890 X	7013	-0-	-877	-0-	7013	2			Y	-0-			-0-
05	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	6970	2			Y	-0-			-0-
06	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	6077	2			Y	-0-			-0-
07	7254 X	6822	-0-	-432	-0-	6822	2			Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
02	11536 X	10504	-0-	-1032	-0-	10504	2			N	-0-			108
03	12772 X	11349	-0-	-1423	-0-	11349	2			N	-0-			108
04	12330 X	11037	-0-	-1293	-0-	11037	2			N	-0-			108
05	12307 X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-			108
06	11760 X	11168	-0-	-592	-0-	11168	2			N	-0-			108
07	11625 X	10884	-0-	-741	-0-	10862	2	22	9	N	20	112	1	16
T. H. MCWATTERS														
WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-			-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-			-0-
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-			-0-
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-			-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-			-0-
*07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		Y	-0-				-0-
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-				-0-
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		Y	-0-				-0-
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		Y	-0-				-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		Y	-0-				-0-
*07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		Y	-0-				-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-				-0-
03	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2		Y	-0-				-0-
04	2190 X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2		Y	-0-				-0-
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-				-0-
06	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	2426	2		Y	-0-				-0-
07	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2		Y	-0-				-0-
03	651 N	356	-0-	-295	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-				-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-				-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-				-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-				-0-
03	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2		Y	-0-				-0-
04	2520 N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2		Y	-0-				-0-
05	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2		Y	-0-				-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-				-0-
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
02	2800 X	2550	-0-	-250	-0-	2550	2		Y	-0-				-0-
03	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2		Y	-0-				-0-
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2		Y	-0-				-0-
06	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2		Y	-0-				-0-
07	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
02	3276 X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2		N	-0-				20
03	3782 X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2		N	-0-				20
04	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2		N	-0-				20
05	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2		N	-0-				20
06	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2		N	-0-				20
07	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2		N	-0-				20
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2		Y	-0-				-0-
03	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2		Y	-0-				-0-
04	3210 X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2		Y	-0-				-0-
05	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2		Y	-0-				-0-
06	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2		Y	-0-				-0-
07	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
WORTHY "A" GAS UNIT													
WELL #: 9										RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011	
										TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2		N	-0-		-0-
05		1829 N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
06		1800 N	657	-0-	-1143	-0-	657	2		N	-0-		-0-
07		1674 N	787	-0-	-887	-0-	787	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 264979	
										COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687	
										PERF.11314 - 12604			
02		2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2		N	-0-		-0-
03		2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2		N	-0-		-0-
04		2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-		-0-
06		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2		N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 265636	
										COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878	
										PERF.10732 - 12666			
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-		-0-
03		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2		Y	-0-		-0-
04		1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2		Y	-0-		-0-
05		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2		Y	-0-		-0-
06		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	2		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 265645	
										COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888	
										PERF.10469 - 12605			
02		3612 X	2315	-0-	-1297	-0-	2315	2		N	-0-		80
03		3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	1825	2		N	-0-		80
04		3870 X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2		N	-0-		80
05		3999 X	2388	-0-	-1611	-0-	2388	2		N	-0-		80
06		3660 X	2007	-0-	-1653	-0-	2007	2		N	-0-		80
07		2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1903	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			
02		5600 X	3748	-0-	-1852	-0-	3748	2		Y	-0-		-0-
03		6200 X	3828	-0-	-2372	-0-	3828	2		Y	-0-		-0-
04		5730 X	3553	-0-	-2177	-0-	3553	2		Y	-0-		-0-
05		5921 X	4351	-0-	-1570	-0-	4351	2		Y	-0-		-0-
06		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-		-0-
*07		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.										WELL #: 22		RRCID -> 266055	
										COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060	
										PERF.10882 - 12926			
02		4144 X	3904	-0-	-240	-0-	3904	2		Y	-0-		-0-
03		4588 X	4107	-0-	-481	-0-	4107	2		Y	-0-		-0-
04		4440 X	3721	-0-	-719	-0-	3721	2		Y	-0-		-0-
05		4588 X	3335	-0-	-1253	-0-	3335	2		Y	-0-		-0-
06		4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3251	2		Y	-0-		-0-
07		4309 X	3430	-0-	-879	-0-	3430	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 47		RRCID -> 266103	
										COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949	
										PERF.11003 - 12708			
02		5992 X	5796	-0-	-196	-0-	5796	2		Y	-0-		-0-
03		6634 X	6314	-0-	-320	-0-	6314	2		Y	-0-		-0-
04		6420 X	5940	-0-	-480	-0-	5940	2		Y	-0-		-0-
05		6634 X	5356	-0-	-1278	-0-	5356	2		Y	-0-		-0-
06		6420 X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2		Y	-0-		-0-
07		6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5768 X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2		N	-0-				-0-
03	6386 X	4842	-0-	-1544	-0-	4842	2		N	-0-				-0-
04	6180 X	4998	-0-	-1182	-0-	4998	2		N	-0-				-0-
05	6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2		N	-0-				-0-
06	6180 X	5758	-0-	-422	-0-	5758	2		N	-0-				-0-
*07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
02	4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3818	2		Y	-0-				-0-
03	4464 X	4150	-0-	-314	-0-	4150	2		Y	-0-				-0-
04	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-
05	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2		Y	-0-				-0-
06	4080 X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2		Y	-0-				-0-
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
02	5936 X	5187	-0-	-749	-0-	5187	2		Y	-0-				-0-
03	6572 X	5136	-0-	-1436	-0-	5136	2		Y	-0-				-0-
04	6000 X	5363	-0-	-637	-0-	5363	2		Y	-0-				-0-
05	6200 X	5946	-0-	-254	-0-	5946	2		Y	-0-				-0-
06	6000 X	3983	-0-	-2017	-0-	3983	2		Y	-0-				-0-
07	5735 X	4872	-0-	-863	-0-	4872	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
02	5684 X	4920	-0-	-764	-0-	4920	2		Y	-0-				-0-
03	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2		Y	-0-				-0-
04	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	5242	2		Y	-0-				-0-
05	5456 X	5011	-0-	-445	-0-	5011	2		Y	-0-				-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-				-0-
07	5487 X	4930	-0-	-557	-0-	4930	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596														
02	3556 X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2		Y	-0-				-0-
03	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2		Y	-0-				-0-
04	3810 X	3134	-0-	-676	-0-	3134	2		Y	-0-				-0-
05	3875 X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2		Y	-0-				-0-
06	3750 X	3254	-0-	-496	-0-	3254	2		Y	-0-				-0-
07	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916														
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-				-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-				-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-				-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-				-0-
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-				-0-
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4004 X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2		N	-0-			28	
03	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2		N	-0-			28	
04	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	3848	2		N	-0-			28	
05	4619 X	3582	-0-	-1037	-0-	3300	2	282 9	N	256	190 1		94	
06	4230 X	3271	-0-	-959	-0-	3271	2		N	-0-			94	
07	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2		N	-0-			94	
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
02	3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2		N	-0-			-0-	
03	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2		N	-0-			-0-	
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3707	2		N	-0-			-0-	
05	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2		N	-0-			-0-	
06	3870 X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2		N	-0-			-0-	
07	3875 X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2		N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823														
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-	
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-	
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		Y	-0-			-0-	
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		Y	-0-			-0-	
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		Y	-0-			-0-	
*07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
02	3892 X	3884	-0-	-8	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-	
03	4867 X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2		Y	-0-			-0-	
04	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2		Y	-0-			-0-	
05	4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-	
06	4560 X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-	
07	4774 X	4382	-0-	-392	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-	
03	2573 N	2128	-0-	-445	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-	
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-	
05	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-	
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-	
07	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512														
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-	
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-	
04	3750 X	2279	-0-	-1471	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-	
05	3875 X	2916	-0-	-959	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-	
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-	
07	4340 X	2490	-0-	-1850	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332														
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3442	2		N	-0-			58	
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3150	2		N	-0-			58	
04	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	3067	2		N	-0-			58	
05	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404	2		N	-0-			58	
06	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	3028	2		N	-0-			58	
07	3813 X	3361	-0-	-452	-0-	3361	2		N	-0-			58	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3780 X	3584	-0-	-196	-0-			3584	2			Y	-0-						-0-
03	4123 X	4038	-0-	-85	-0-			4038	2			Y	-0-						-0-
04	3960 X	3955	-0-	-5	-0-			3955	2			Y	-0-						-0-
05	4092 X	3560	-0-	-532	-0-			3560	2			Y	-0-						-0-
06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-			3597	2			Y	-0-						-0-
07	4092 X	3734	-0-	-358	-0-			3734	2			Y	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	44	RRCID	->	266540	COMPL.	DATE	11/10/2012	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	11116	-	12853	
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			1948	2			Y	-0-						-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			2138	2			Y	-0-						-0-
04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-			1589	2			Y	-0-						-0-
05	2170 N	1523	-0-	-647	-0-			1523	2			Y	-0-						-0-
06	2070 N	1446	-0-	-624	-0-			1446	2			Y	-0-						-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-			1518	2			Y	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID	->	266787	COMPL.	DATE	04/27/2012	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.	11017	-	12710	
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-			3453	2			N	-0-						-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-			3739	2			N	-0-						-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-			3404	2			N	-0-						-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-			3574	2			N	-0-						-0-
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-			3334	2			N	-0-						-0-
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-			3351	2			N	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	40	RRCID	->	267594	COMPL.	DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.	11082	-	12863	
02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-			2018	2			Y	-0-						-0-
03	1860 N	1532	-0-	-328	-0-			1532	2			Y	-0-						-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-			2161	2			Y	-0-						-0-
05	2232 N	2020	-0-	-212	-0-			2020	2			Y	-0-						-0-
06	1470 N	1301	-0-	-169	-0-			1301	2			Y	-0-						-0-
07	2232 N	1940	-0-	-292	-0-			1940	2			Y	-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	25H	RRCID	->	271369	COMPL.	DATE	10/17/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.	13970	-	16668	
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-			3873	2			N	-0-						-0-
03	4836 X	4088	-0-	-748	-0-			4088	2			N	-0-						-0-
04	4680 X	3419	-0-	-1261	-0-			3419	2			N	-0-						-0-
05	4836 X	2866	-0-	-1970	-0-			2866	2			N	-0-						-0-
06	4140 X	1789	-0-	-2351	-0-			1789	2			N	-0-						-0-
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-							N	-0-						-0-
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID	->	286371	COMPL.	DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.	11275	-	19218	
02	0	3903	-0-	3903	3903			3903	2			N	-0-						-0-
03	DELO PR	16012	-0-	16012	19915			16012	2			N	-0-						-0-
04	45337 X	25422	-0-	-19915	-0-			25422	2			N	-0-						-0-
05	36449 X	36449	-0-	-0-	-0-			36449	2			N	-0-						-0-
06	36979 X	36979	-0-	-0-	-0-			36979	2			N	-0-						-0-
*07	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-			44394	2			N	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. BRUMLOW, W.T.										32950 500 054313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1D										RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	-	4826				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"										120027			TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8545	-	8970			
WELL #: 2-T										RRCID -> 164222	COMPL. DATE 02/13/1997								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
RIVIERA OPERATING, LLC EVERETT										714314			TOTAL DEPTH 10716	PERF. 8277	-	8361			
WELL #: 6										RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995								
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-		-0-					
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-		-0-					
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-		-0-					
05	3100	N	3197	-0-	97	97	159	1	3038	2	N	-0-		-0-					
06	3000	N	2918	-0-	-82	15	148	1	2770	2	N	-0-		-0-					
*07	2931	N	2916	-0-	-15	-0-	144	1	2772	2	N	-0-		-0-					
MILDRED THOMPSON GU										WELL #: 7	RRCID -> 266165	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 12157	PERF. 8566	-	8584			
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-		-0-					
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-		-0-					
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-		-0-					
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-		-0-					
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-					
07	899	N	410	-0-	-489	-0-	20	1	390	2	Y	-0-		-0-					
EVERETT										WELL #: 9	RRCID -> 275544	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	-	10465			
02	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-		59					
03	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-		59					
04	4920	X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-		59					
05	5084	X	3041	-0-	-2043	-0-	151	1	2890	2	Y	-0-		59					
06	4800	X	2666	-0-	-2134	-0-	135	1	2531	2	Y	-0-		59					
07	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	170	1	3270	2	Y	-0-		59					
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON										835976			TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8192	-	8400			
WELL #: 4L										RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004								
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			1					
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			1					
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-			1					
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-			1					
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-			1					
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			1					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816							Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816							Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816							Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816							Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816							Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2					Y	-0-						-0-	
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2					Y	-0-						-0-	
04		1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2					Y	-0-						-0-	
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2					Y	-0-						-0-	
06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2					Y	-0-						-0-	
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2					Y	-0-						-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SIMS, ALTON										WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

DOSS GU										WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

DOSS GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.			945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		1 U	RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976				
02	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			Y	-0-				-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	1454	2			Y	-0-				-0-
04	1590	N	424	-0-	-1166	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-				-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-				-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		1 U	RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9452 - 10268				
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
02	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
02	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-			-0-
03	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-			-0-
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-			-0-
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			Y	-0-			-0-
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-			-0-
07	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-			-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
07	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-			-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-			-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
*07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-			-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-			-0-
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
*07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)											CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																		
J. M. POLLARD GAS UNIT																		
WELL #: 5											RRCID -> 146045							
COMPL. DATE 10/29/1998											TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2				Y	-0-						-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2				Y	-0-						-0-
04	1800 N	1274	-0-	-526	-0-	1274	2				Y	-0-						-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2				Y	-0-						-0-
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2				Y	-0-						-0-
*07	3100 N	3291	-0-	191	221	3291	2				Y	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 5							
RRCID -> 146294											COMPL. DATE 11/13/2009							
TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 1							
RRCID -> 147716											COMPL. DATE 10/25/2007							
TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404																		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT											WELL #: 3							
RRCID -> 147882											COMPL. DATE 11/15/2009							
TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413																		
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				Y	-0-						-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				Y	-0-						-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				Y	-0-						-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				Y	-0-						-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				Y	-0-						-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				Y	-0-						-0-
THOMPSON, C. C.											WELL #: 4							
RRCID -> 148953											COMPL. DATE 03/02/1994							
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426																		
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				Y	-0-						-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				Y	-0-						-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-						-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				Y	-0-						-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				Y	-0-						-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2				Y	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 2							
RRCID -> 149639											COMPL. DATE 04/18/1994							
TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610																		
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-						-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-						-0-
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2				N	-0-						-0-
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2				N	-0-						-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2				N	-0-						-0-
07	713 N	172	-0-	-541	-0-	172	2				N	-0-						-0-
THOMPSON, C.C.											WELL #: 5							
RRCID -> 151006											COMPL. DATE 06/01/1994							
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429																		
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	610	2				Y	-0-						-0-
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2				Y	-0-						-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2				Y	-0-						-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2				Y	-0-						-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2				Y	-0-						-0-
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPEP, FRED R.														
WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446														
02	1624 N	957	-0-	-667	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	984	-0-	-752	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431														
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400														
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452														
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452														
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8500 - 10375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		-0-
EPPEP, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585	
								PERF. 8467 - 9594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347	
								PERF. 4753 - 4793	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858	
								PERF. 8738 - 10404	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	Y	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8567 - 10434	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8321 - 10468	
02	1316 X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2	Y	-0-
03	1457 X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2	Y	-0-
04	1410 X	1216	-0-	-194	-0-	1216	2	Y	-0-
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	Y	-0-
*07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8528 - 10384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
EPPES, FRED R.			WELL #: 5			RRCID -> 155991			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	308 N	220	-0-	-88	-0-		220	2				Y	-0-					-0-	
03	341 N	229	-0-	-112	-0-		229	2				Y	-0-					-0-	
04	240 N	209	-0-	-31	-0-		209	2				Y	-0-					-0-	
05	248 N	139	-0-	-109	-0-		139	2				Y	-0-					-0-	
06	210 N	142	-0-	-68	-0-		142	2				Y	-0-					-0-	
07	217 N	202	-0-	-15	-0-		202	2				Y	-0-					-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 158085			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 5			RRCID -> 160273			COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 9			RRCID -> 160673			COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854							
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-		1273	2				Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1211	-0-	-122	-0-		1211	2				Y	-0-					-0-	
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-		1170	2				Y	-0-					-0-	
05	1395 N	1282	-0-	-113	-0-		1282	2				Y	-0-					-0-	
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2188	2				Y	-0-					-0-	
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2				Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 161838			COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824							
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2				N	-0-					-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2				N	-0-					-0-	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2				N	-0-					-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2				N	-0-					-0-	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2				N	-0-					-0-	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2				N	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 8			RRCID -> 162427			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798							
02	308 N	239	-0-	-69	-0-		239	2				Y	-0-					-0-	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2				Y	-0-					-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-					-0-	
05	279 N	113	-0-	-166	-0-		113	2				Y	-0-					-0-	
06	390 N	248	-0-	-142	-0-		248	2				Y	-0-					-0-	
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2				Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 162663			COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818							
02	2016 X	747	-0-	-1269	-0-		747	2				N	-0-					22	
03	1984 N	851	-0-	-1133	-0-		851	2				N	-0-					22	
04	1920 N	1390	-0-	-530	-0-		1390	2				N	-0-					22	
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2				N	-0-					22	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2				N	-0-					22	
07	1426 N	1160	-0-	-266	-0-		1160	2				N	-0-					22	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1196	-0-	-168	-0-		1196 2		Y	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345 2		Y	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662 2		Y	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614 2		Y	-0-			-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711	
02	1512 N	1055	-0-	-457	-0-		1055 2		Y	-0-			-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4420	-0-	-1420	-0-		4420 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	4284	-0-	-1184	-0-		4284 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1103	-0-	-1897	-0-		1103 2		Y	-0-			-0-
*07	2179 X	1472	-0-	-707	-0-		1472 2		Y	-0-			-0-

OWENS "C"		WELL #:		2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-		423 2		N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-		417 2		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009		PERF. 8807 - 8942	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW		WELL #:		1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817	
02	84 N	29	-0-	-55	-0-		29 2		N	-0-			60
03	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		N	-0-			60
04	60 N	21	-0-	-39	-0-		21 2		N	-0-			60
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			60
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			60
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		N	-0-			60

BATY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987														
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
LUNA SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBBS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPEP, FRED R.				WELL #: 13	RRCID -> 221390	COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO.1 UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 221401	COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #: 23	RRCID -> 222557	COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 223256	COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14	RRCID -> 223856	COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 225348	COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
REED "R" NO. 1 UNIT																			
										</									

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
EPPEES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590														
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792														
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-	-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-	-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-	-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-	-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-	-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 32950 500 NON-ASSOCIATED	
MCWATTERS, T. H.															//CONT./// 945936	
WELL #: 16															RRCID -> 233734	
															COMPL. DATE 01/23/2008	
															TOTAL DEPTH 12984	
															PERF. 8791 - 10320	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 1	
															RRCID -> 233928	
															COMPL. DATE 02/19/2008	
															TOTAL DEPTH 12935	
															PERF. 8424 - 9622	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 5	
															RRCID -> 233941	
															COMPL. DATE 02/16/2008	
															TOTAL DEPTH 13055	
															PERF. 8504 - 8962	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSON "A"															WELL #: 4	
															RRCID -> 234751	
															COMPL. DATE 11/09/2007	
															TOTAL DEPTH 11850	
															PERF. 8323 - 8337	
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-				-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-				-0-
05		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-				-0-
06		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-				-0-
*07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2	
															RRCID -> 234757	
															COMPL. DATE 02/22/2008	
															TOTAL DEPTH 12000	
															PERF. 8366 - 8386	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENNEDY "A"															WELL #: 2	
															RRCID -> 234870	
															COMPL. DATE 03/12/2008	
															TOTAL DEPTH 12772	
															PERF. 8176 - 8342	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1	
															RRCID -> 248668	
															COMPL. DATE 08/28/2008	
															TOTAL DEPTH 11875	
															PERF. 8497 - 8532	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655															
02	588 N	269	-0-	-319	-0-		269	2		N	-0-				-0-
03	372 N	261	-0-	-111	-0-		261	2		N	-0-				-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-		274	2		N	-0-				-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-		185	2		N	-0-				-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-		135	2		N	-0-				-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-		138	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EPPES, FRED R.															
WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149															
02	252 N	247	-0-	-5	-0-		247	2		Y	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		Y	-0-				-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414	2		Y	-0-				-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-		2891	2		Y	-0-				-0-
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350	2		Y	-0-				-0-
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT 'A' II GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020															
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2		N	-0-				-0-
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-		1128	2		N	-0-				-0-
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-		1047	2		N	-0-				-0-
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-		1085	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-		1000	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-		1007	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010															
02	9324 X	7613	-0-	-1711	-0-		7613	2		N	-0-				-0-
03	10850 X	7235	-0-	-3615	-0-		7235	2		N	-0-				-0-
04	10500 X	7599	-0-	-2901	-0-		7599	2		N	-0-				-0-
05	10850 X	7371	-0-	-3479	-0-		7371	2		N	-0-				-0-
06	10500 X	7767	-0-	-2733	-0-		7767	2		N	-0-				-0-
*07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-		8739	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
PREWITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
WILEY CAPITAL INC				923489										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365											
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13654 - 13700			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 13752		PERF.13258 - 13422			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL				WELL #:	1	RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12222 - 12552			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G.T. (CADD0 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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE														
//CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734														
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974														
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	-0-			-0-
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	26	1	225	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296														
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	468	2	N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	-0-			-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888														
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	N	-0-			-0-
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	53	1	242	2	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748														
02	2044 X	636	-0-	-1408	-0-	80	1	556	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	771	-0-	-1399	-0-	102	1	669	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	459	-0-	-1641	-0-	82	1	377	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	798	-0-	-721	-0-	83	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			-0-
*07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	241	1	2338	2	N	-0-			-0-

GARB (BOSSIER)														CNTY: ROBERTSON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
MISCHER, WALTER M.															
WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	364 N	97	-0-	-267	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-	
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715															
02	1288 X	577	-0-	-711	-0-	73	1	504	2	N	-0-			-0-	
03	1426 X	635	-0-	-791	-0-	84	1	551	2	N	-0-			-0-	
04	840 N	409	-0-	-431	-0-	73	1	336	2	N	-0-			-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-			-0-	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-			-0-	
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-			-0-	
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843															
02	1988 N	1432	-0-	-556	-0-	181	1	1251	2	N	-0-			25	
03	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	230	1	1511	2	N	-0-			25	
04	1950 N	1047	-0-	-903	-0-	188	1	859	2	N	-0-			25	
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	210	1	1813	2	N	-0-			25	
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-			25	
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	175	1	1693	2	N	-0-			25	
RAMTEX ENERGY LLC 690225															
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GINGER (SMACKOVER) 34975 500														CNTY: RAINS	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752															
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2019 - P/A 08/05/19															
GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500														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															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS							
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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11983 - 12494					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11734 - 12188					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) BROOKS PETROLEUM COMPANY BALL ESTATE										35810 500 097323 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
WELL #: 1										RRCID -> 189849				COMPL. DATE 02/07/2002				TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 1										428008 WELL #: 1				RRCID -> 185184				COMPL. DATE 08/14/2001				TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337			
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	1			N	-0-					123								
03	1178 N	837	-0-	-341	-0-		837	1			N	-0-					123								
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-					123								
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-					123								
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					123								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123								
GOODE UNIT 2										WELL #: 1				RRCID -> 185679				COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934			
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	1			N	-0-					36								
03	1550 N	317	-0-	-1233	-0-		317	1			N	-0-					36								
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-					36								
05	992 N	224	-0-	-768	-0-		224	1			N	-0-					36								
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					36								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36								
GOODE UNIT 4										WELL #: 1				RRCID -> 187699				COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859			
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	1			N	-0-					76								
03	1085 N	561	-0-	-524	-0-		561	1			N	-0-					76								
04	780 N	268	-0-	-512	-0-		268	1			N	-0-					76								
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					76								
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					76								
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					76								
GOODE UNIT 6										WELL #: 1				RRCID -> 188421				COMPL. DATE 03/19/2002				TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640						N	-0-					72								
GOODE UNIT 7										WELL #: 1				RRCID -> 190637				COMPL. DATE 07/25/2002				TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
02	DLQ G-10	1786	-0-	1786	36793		1786	1			Y	-0-					13								
03	DLQ G-10	1105	-0-	1105	37898		1105	1			Y	-0-					13								
04	DLQ G-10	2061	-0-	2061	39959		2061	1			Y	-0-					13								
05	DLQ G-10	1934	-0-	1934	41893		1934	1			Y	-0-					13								
06	DLQ G-10	1411	-0-	1411	43304		1411	1			Y	-0-					13								
07	DLQ G-10	924	-0-	924	44228		924	1			Y	-0-					13								

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008														
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12050	- 12110						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	28835		1721	1				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	30020		1185	1				Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	1075	-0-	1075	31095		1075	1				Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	464	-0-	464	31559		464	1				Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31559							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31559							Y	-0-					-0-	
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL	DEPTH 12110	PERF.11762	- 11946						
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	1			N	-0-						12	
03	837 N	508	-0-	-329	-0-		508	1			N	-0-						12	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-						12	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-						12	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-						12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
GOODE UNIT 10				WELL #:	1	RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12472	- 12669						
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	1			N	-0-						12	
03	1922 N	1291	-0-	-631	-0-		1291	1			N	-0-						12	
04	2490 N	154	-0-	-2336	-0-		154	1			N	-0-						12	
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-						12	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-						12	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						12	
GOODE UNIT 9				WELL #:	1	RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12478	- 12488						
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	1			N	-0-						36	
03	1829 N	383	-0-	-1446	-0-		383	1			N	-0-						36	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-						36	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-						36	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-						36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36	
GOODE UNIT 7				WELL #:	3	RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL	DEPTH 12020	PERF.11732	- 11841						
02	DLQ G-10	463	-0-	463	9663		463	1			Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	176	-0-	176	9839		176	1			Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9839						Y	-0-						-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9839						Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9839						Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9839						Y	-0-						-0-	
GOODE UNIT 8				WELL #:	2	RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL	DEPTH 12360	PERF.12008	- 12152						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HILL-MCEACHERN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL	DEPTH 12520	PERF.12340	- 12350						
02	14B2 EXT	736	-0-	736	5020		736	1			N	-0-						52	
03	14B2 EXT	580	-0-	580	5600		580	1			N	-0-						52	
04	14B2 EXT	1490	-0-	1490	7090		1490	1			N	-0-						52	
05	14B2 EXT	735	-0-	735	7825		735	1			N	-0-						52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7825						N	-0-						52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7825						N	-0-						52	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008										
HILL-GOODE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL	DEPTH 12830	PERF.12422 - 12646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-			842	1		N	-0-		-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	-0-			1054	1		N	-0-		-0-
04	930 N	615	-0-	-315	-0-	-0-			615	1		N	-0-		-0-
05	930 N	365	-0-	-565	-0-	-0-			365	1		N	-0-		-0-
06	1020 N	363	-0-	-657	-0-	-0-			363	1		N	-0-		-0-
07	651 N	218	-0-	-433	-0-	-0-			218	1		N	-0-		-0-
HILL-MCEACHERN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL	DEPTH 12665	PERF.12484 - 12498			
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-			614	1		N	-0-		-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-			1827	1		N	-0-		-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-			1575	1		N	-0-		-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-			1234	1		N	-0-		-0-
06	1770 N	192	-0-	-1578	-0-	-0-			192	1		N	-0-		-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GOODE UNIT 6				WELL #:	3	RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL	DEPTH 12185	PERF.12019 - 12031			
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	24715	1183	1			Y	-0-				279
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	25802	1087	1			Y	-0-				279
04	DLQ G-10	648	-0-	648	26450	648	1			Y	-0-				279
05	DLQ G-10	292	-0-	292	26742	292	1			Y	-0-				279
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26742					Y	-0-				279
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26742					Y	-0-				279
GOODE UNIT 7				WELL #:	6	RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL	DEPTH 12055	PERF.11896 - 11908			
02	DLQ G-10	2244	-0-	2244	41015	2244	1			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	42784	1769	1			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1940	-0-	1940	44724	1940	1			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	988	-0-	988	45712	988	1			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	271	-0-	271	45983	271	1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	994	-0-	994	46977	994	1			Y	-0-				-0-
GOODE UNIT 7				WELL #:	7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH 12195	PERF.11732 - 11836			
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	583	-0-	583	29301	583	1			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29301					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29301					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29301					Y	-0-				-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)					36466 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.					945936										
BEARCAT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL	DEPTH 17200	PERF.16610 - 16685			
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-				-0-
03	8501	-0-	-0-	-2840	-0-	5661	2			N	-0-				-0-
04	9822	-0-	-0-	-3546	-0-	6276	2			N	-0-				-0-
05	12183	-0-	-0-	-4681	-0-	7502	2			N	-0-				-0-
06	19158	-0-	-0-	-8214	-0-	10944	2			N	-0-				-0-
*07	5791	-0-	-0-	-1485	-0-	4306	2			N	-0-				-0-

GROESBECK (WOODBINE)					37107 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY					809332						
TIDWELL CLARK					WELL #:	1	RRCID -> 191502	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 3089	PERF. 2982	- 2985
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) BRAVE HEART RESOURCES, INC. PASNIK			39148 710 089801	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
			WELL #: 1	RRCID -> 102067	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1634 - 1660			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PASNIK			WELL #: 2	RRCID -> 107511	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 - 1632			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOWLER			WELL #: 1	RRCID -> 109983	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARP CHURCH (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY BONNER "A"			39167 025 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
			WELL #: 1	RRCID -> 172999	COMPL. DATE 11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF. 11389 - 11690			
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC GRESHAM TRUST			39775 500 182847	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
			WELL #: 3	RRCID -> 260659	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF. 16789 - 19490			
02	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2	N	-0-			-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1573 2	N	1	1 8		-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2	N	-0-			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102 2	N	-0-			-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816 2	N	-0-			-0-
*07	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2	N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #: 1	RRCID -> 263137	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF. 16026 - 19060			
02	15537 X	15537	-0-	-0- B	-0-	15536 2	N	1	1 8		-0-
03	8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	8641 2	N	1	1 8		-0-
04	12396 X	12396	-0-	-0- B	-0-	12395 2	N	1	1 8		-0-
05	17523 X	17523	-0-	-0- B	-0-	17522 2	N	1	1 8		-0-
06	14015 X	14015	-0-	-0- B	-0-	14013 2	N	2	2 8		-0-
*07	15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	15436 2	N	2	2 8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, RAYMON														
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5318	3163	-0-	-2155	-0-	91	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	5982	3549	-0-	-2433	-0-	102	1	3447	2	N	-0-			-0-
04	6104	3592	-0-	-2512	-0-	105	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	6166	3641	-0-	-2525	-0-	106	1	3535	2	N	-0-			-0-
06	6048	3564	-0-	-2484	-0-	105	1	3459	2	N	-0-			-0-
*07	5798	3457	-0-	-2341	-0-	101	1	3356	2	N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
VARISCO ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
02	11900	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-			-0-
03	15177	14176	-0-	-1001	-0-	14176	2			N	-0-			-0-
04	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
07	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220														
02	3556 X	2652	-0-	-904	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
*06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-
COVEY PARK OPERATING LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008														
02	11004 X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-			-0-
03	12183 X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-			-0-
04	12210 X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
05	12617 X	10893	-0-	-1724	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
06	12210 X	11087	-0-	-1123	-0-	11086	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11966 X	8826	-0-	-3140	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150														
02	2100 X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	713 X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	2250 X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	186 X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			-0-
LANDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933														
02	41272 X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	2			N	-0-			-0-
03	45105 X	44190	-0-	-915	-0-	44190	2			N	-0-			-0-
04	43350 X	42481	-0-	-869	-0-	42481	2			N	-0-			-0-
05	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	45803	2			N	-0-			-0-
06	42810 X	41859	-0-	-951	-0-	41859	2			N	-0-			-0-
*07	45645 X	45645	-0-	-0-	-0-	45645	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847															
CAMP CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969		- 15838						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02		9072 X	8180	-0-	-892	-0-	-892		8180	2				N	-0-				-0-	
03		9951 X	9142	-0-	-809	-0-	-809		9142	2				N	-0-				-0-	
04		9630 X	8930	-0-	-700	-0-	-700		8930	2				N	-0-				-0-	
05		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	-0-		9284	2				N	-0-				-0-	
06		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	-0-		8938	2				N	-0-				-0-	
07		9238 X	9227	-0-	-11	-0-	-11		9227	2				N	-0-				-0-	
CARR, A. D. A					WELL #:		1	RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367		- 17654				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		1	RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703		- 17579				
02		27615 X	27615	-0-	-0-	-0-	-0-		27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
03		30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	-0-		30164	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
04		29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	-0-		29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05		30566 X	29665	-0-	-901	-0-	-901		29663	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06		29580 X	27115	-0-	-2465	-0-	-2465		27111	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
07		30845 X	29651	-0-	-1194	-0-	-1194		29648	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
SUBLETT					WELL #:		2	RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898		- 16036				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
A. D. CARR "A"					WELL #:		6	RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618		- 17952				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		3	RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462		- 61468				
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2				N	-0-				-0-	
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-		1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04		3000 N	4509	-0-	1509	-0-	1509		4509	2				N	-0-				-0-	
05		3100 N	5485	-0-	2385	-0-	3894		5485	2				N	-0-				-0-	
06		3000 N	6032	-0-	3032	-0-	6926		6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*07		13602 X	6676	-0-	-6926	-0-	-6926		6676	2				N	-0-				-0-	
SUBLETT					WELL #:		1	RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391		- 15952				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//			182847															
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL	DEPTH 17902	PERF.16314 - 17112						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7630 2			N	-0-					-0-	
03		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8754 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7142 2			N	-0-					-0-	
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4941 2			N	-0-					-0-	
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4261 2			N	-0-					-0-	
*07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4382 2			N	-0-					-0-	

DCR			WELL #:			1	RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL	DEPTH 18503	PERF.16627 - 17470						
02		1540 N	82	-0-	-1458	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-	
03		1054 N	209	-0-	-845	-0-	-0-	-0-			209 2			N	-0-					-0-	
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2190 2			N	-0-					-0-	
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2170 2			N	-0-					-0-	
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-					-0-	
07		2201 N	149	-0-	-2052	-0-	-0-	-0-			149 2			N	-0-					-0-	

CARR, A. D. "A"			WELL #:			2	RRCID -> 253130			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL	DEPTH 18400	PERF.15124 - 17992						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LITTLE 4 RANCH			WELL #:			5	RRCID -> 256026			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL	DEPTH 18000	PERF.17200 - 17732						
02		36148 X	35863	-0-	-285	-0-	-0-	-0-			35861 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
03		40021 X	39042	-0-	-979	-0-	-0-	-0-			39038 2	4	9	N	4		4	8		-0-	
04		38790 X	37285	-0-	-1505	-0-	-0-	-0-			37284 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05		40083 X	38291	-0-	-1792	-0-	-0-	-0-			38290 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		38790 X	36178	-0-	-2612	-0-	-0-	-0-			36176 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
07		39711 X	35158	-0-	-4553	-0-	-0-	-0-			35157 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

NAVASOT			WELL #:			1	RRCID -> 256038			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL	DEPTH 18050	PERF.17116 - 17558						
02		31220 X	21156	-0-	-10064	-0-	-0-	-0-			21155 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03		28613 X	23429	-0-	-5184	-0-	-0-	-0-			23427 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		32280 X	26725	-0-	-5555	-0-	-0-	-0-			26724 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05		33356 X	32992	-0-	-364	-0-	-0-	-0-			32991 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		32280 X	28887	-0-	-3393	-0-	-0-	-0-			28885 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
*07		29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29160 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

LILY HOPPESS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 256039			COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL	DEPTH 18560	PERF.15981 - 18045						
02		37968 X	5184	-0-	-32784	-0-	-0-	-0-			5183 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03		42036 X	18	-0-	-42018	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
04		40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 256195			COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL	DEPTH 17875	PERF.16931 - 17438						
02		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20679 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
03		19871 X	12673	-0-	-7198	-0-	-0-	-0-			12671 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	-0-	-0-			10195 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07		19871 X	16784	-0-	-3087	-0-	-0-	-0-			16783 2	1	9	N	1		1	8		-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//			182847															
LITTLE 4 RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 256205			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-						-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-						-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						-0-
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			801 2			N	-0-						-0-

NAVASOT			WELL #:			2	RRCID -> 256237			COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687								
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2	6 9	N		5	5 8					-0-
03		44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44141 2	4 9	N		4	4 8					-0-
04		42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42470 2	1 9	N		1	1 8					-0-
05		42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42894 2	1 9	N		1	1 8					-0-
06		42720 X	41255	-0-	-1465	-0-	-0-	-0-			41252 2	3 9	N		3	3 8					-0-
07		44144 X	39978	-0-	-4166	-0-	-0-	-0-			39976 2	2 9	N		2	2 8					-0-

SOUTHWORTH			WELL #:			2	RRCID -> 256507			COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380								
02		40712 X	33411	-0-	-7301	-0-	-0-	-0-			33411 2		N		-0-						-0-
03		45074 X	39722	-0-	-5352	-0-	-0-	-0-			39721 2	1 9	N		1	1 8					-0-
04		43620 X	35945	-0-	-7675	-0-	-0-	-0-			35945 2		N		-0-						-0-
05		40145 X	38896	-0-	-1249	-0-	-0-	-0-			38896 2		N		-0-						-0-
06		38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38990 2		N		-0-						-0-
07		39711 X	35308	-0-	-4403	-0-	-0-	-0-			35308 2		N		-0-						-0-

A. D. CARR A			WELL #:			5	RRCID -> 256549			COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824								
02		34384 X	31695	-0-	-2689	-0-	-0-	-0-			31693 2	2 9	N		2	2 8					-0-
03		34131 X	32245	-0-	-1886	-0-	-0-	-0-			32241 2	4 9	N		4	4 8					-0-
04		35100 X	32065	-0-	-3035	-0-	-0-	-0-			32064 2	1 9	N		1	1 8					-0-
05		36270 X	33258	-0-	-3012	-0-	-0-	-0-			33257 2	1 9	N		1	1 8					-0-
06		35100 X	31433	-0-	-3667	-0-	-0-	-0-			31431 2	2 9	N		2	2 8					-0-
07		35092 X	32389	-0-	-2703	-0-	-0-	-0-			32388 2	1 9	N		1	1 8					-0-

SOUTHWORTH			WELL #:			3	RRCID -> 256691			COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352								
02		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10912 2		N		-0-						-0-
03		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11915 2		N		-0-						-0-
04		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11397 2		N		-0-						-0-
05		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11654 2		N		-0-						-0-
06		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11114 2		N		-0-						-0-
*07		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11189 2		N		-0-						-0-

DCR GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 257386			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046								
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			666 2		N		-0-						-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			632 2		N		-0-						-0-
04		840 N	597	-0-	-243	-0-	-0-	-0-			597 2		N		-0-						-0-
05		744 N	519	-0-	-225	-0-	-0-	-0-			519 2		N		-0-						-0-
06		600 N	540	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			540 2		N		-0-						-0-
07		620 N	497	-0-	-123	-0-	-0-	-0-			497 2		N		-0-						-0-

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 259232			COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600								
02		35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35005 2	2 9	N		2	2 8					-0-
03		29157 X	29157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29153 2	4 9	N		4	4 8					-0-
04		35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35223 2	1 9	N		1	1 8					-0-
05		36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36135 2	1 9	N		1	1 8					-0-
06		35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35346 2	1 9	N		1	1 8					-0-
*07		36840 X	36840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36838 2	2 9	N		2	2 8					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
LILY HOPPESS UNIT														
		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		182847										
		WELL #:		1	RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		28025 X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2	N	-0-			-0-	
03		30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	2	N	-0-			-0-	
04		30750 X	29721	-0-	-1029	-0-	29721	2	N	-0-			-0-	
05		31775 X	31120	-0-	-655	-0-	31120	2	N	-0-			-0-	
06		30750 X	29264	-0-	-1486	-0-	29264	2	N	-0-			-0-	
07		31031 X	30274	-0-	-757	-0-	30274	2	N	-0-			-0-	
DOROTHY ALLEN UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908			
02		67508 X	59162	-0-	-8346	-0-	59162	2	N	-0-			-0-	
03		74741 X	40331	-0-	-34410	-0-	40331	2	N	-0-			-0-	
04		72270 X	68515	-0-	-3755	-0-	68515	2	N	-0-			-0-	
05		69208 X	69208	-0-	-0-	-0-	69208	2	N	-0-			-0-	
06		67430 X	67430	-0-	-0-	-0-	67430	2	N	-0-			-0-	
*07		71174 X	71174	-0-	-0-	-0-	71174	2	N	-0-			-0-	
MCMURREY TRUST "A" UNIT														
		WELL #:		1	RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SENATOR RANCH "B" UNIT														
		WELL #:		1	RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173			
02		41356 X	32840	-0-	-8516	-0-	32840	2	N	-0-			-0-	
03		46288 X	46288	-0-	-0-	-0-	46288	2	N	-0-			-0-	
04		49655 X	49655	-0-	-0-	-0-	49655	2	N	-0-			-0-	
05		50633 X	50633	-0-	-0-	-0-	50632	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06		49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	49669	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
*07		52552 X	52552	-0-	-0-	-0-	52550	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
SENATOR RANCH "A" UNIT														
		WELL #:		1	RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682			
02		14280 X	13163	-0-	-1117	-0-	13162	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
03		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	18743	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
04		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	18726	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
05		15686 X	13884	-0-	-1802	-0-	13883	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06		18150 X	17207	-0-	-943	-0-	17206	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07		19344 X	15287	-0-	-4057	-0-	15285	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
MCMURREY-STATE UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950			
02		12264 X	10892	-0-	-1372	-0-	10892	2	N	-0-			-0-	
03		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2	N	-0-			-0-	
04		13260 X	11027	-0-	-2233	-0-	11027	2	N	-0-			-0-	
05		13702 X	10843	-0-	-2859	-0-	10843	2	N	-0-			-0-	
06		13260 X	11031	-0-	-2229	-0-	11030	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07		12245 X	11719	-0-	-526	-0-	11719	2	N	-0-			-0-	
ADAMS-STATE UNIT														
		WELL #:		6	RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948			
02		16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2	N	-0-			-0-	
03		23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2	N	-0-			-0-	
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-	
05		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-	
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-	
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC				//CONT.//	182847								
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.18124 - 18136
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NCC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015
02	18704	X	13299	-0-	-5405	-0-	13297	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14477	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16526	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21384	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18599	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*07	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23924	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
02	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	42518	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	47733	X	47733	-0-	-0-	-0-	47733	2		N	-0-		-0-
04	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2		N	-0-		-0-
05	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	41924	2		N	-0-		-0-
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	37491	2		N	-0-		-0-
*07	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	2		N	-0-		-0-
MCMURREY-STATE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508
02	37044	X	36694	-0-	-350	-0-	36690	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	39493	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2		N	-0-		-0-
05	40641	X	35804	-0-	-4837	-0-	35804	2		N	-0-		-0-
06	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	42373	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*07	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42899	2	1 9	N	1	1 8	-0-
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274
02	56028	X	131	-0-	-55897	-0-	131	2		N	-0-		-0-
03	60295	X	6	-0-	-60289	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-				N	-0-		-0-
05	11284	X	4679	-0-	-6605	-0-	4678	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612
02	5292	X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2		N	-0-		-0-
03	5394	X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
04	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2		N	-0-		-0-
05	4712	X	1371	-0-	-3341	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
06	4560	X	2361	-0-	-2199	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC				//CONT.//	182847												
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402 - 18118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	588 N	150	-0-	-438	-0-		148 2		2 9	N		2	2 8		-0-		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		311 2		2 9	N		2	2 8		-0-		
04	720 N	108	-0-	-612	-0-		107 2		1 9	N		1	1 8		-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N		1	1 8		-0-		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N		-0-			-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-			-0-		
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151		PERF.17840 - 17922					
02	224 N	113	-0-	-111	-0-		113 2			N		-0-			-0-		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2			N		-0-			-0-		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			N		-0-			-0-		
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2			N		-0-			-0-		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2			N		-0-			-0-		
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2			N		-0-			-0-		
DOROTHY ALLEN UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055		PERF.16290 - 16850					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
GIANT NRG CO., LP LONE OAK RANCH				WELL #:	302592 7	RRCID -> 247583		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750		PERF.16246 - 16708					
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2			N		-0-			-0-		
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-		19 1	753	2	N		-0-			-0-		
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-		17 1	608	2	N		-0-			-0-		
05	3100 N	4857	-0-	1757	-0-		118 1	4739	2	N		-0-			-0-		
06	3000 N	13115	-0-	10115	-0-		437 1	12678	2	N		-0-			-0-		
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N		NO RPT			-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK, F. E.				WELL #:	495445 1	RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230		PERF.16616 - 19006					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP THEISS				WELL #:	639425 1	RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			34		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			34		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			34		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			34		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N		-0-			34		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			34		

HILLTOP RESORT (BOSSIER) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1				//CONT.//	41515 250 714209 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3078	2			N	-0-			-0-
03	1797	N	1519	-0-	-278	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	457	-0-	-1673	-0-	457	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	564	-0-	-1637	-0-	564	2			N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16154	- 16205
02	6048	X	4986	-0-	-1062	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	3525	-0-	-3109	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	1827	-0-	-3513	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	2329	-0-	-3011	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	5518	X	3601	-0-	-1917	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
FOSSIL GREER					WELL #:	1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	20000	PERF.16022	- 17397
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	19	-0-	-1601	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962
02	5096	X	3983	-0-	-1113	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	4027	-0-	-1615	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	3415	-0-	-1835	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3821	-0-	-439	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	1743	-0-	-2659	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
FOSSIL JOHN PARKER					WELL #:	1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621
02	4256	X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	4314	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
RIVERSHORE OPERATING LLC														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FOSSIL WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830														
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2				N	-0-		-0-
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2				N	-0-		-0-
04	840 N	581	-0-	-259	-0-	581	2				N	-0-		-0-
05	961 N	676	-0-	-285	-0-	676	2				N	-0-		-0-
06	810 N	478	-0-	-332	-0-	478	2				N	-0-		-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				N	-0-		-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418														
02	9744 X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2				N	-0-		-0-
03	10788 X	5618	-0-	-5170	-0-	5617	2	1	9		N	-0-	1 1	-0-
04	10950 X	4657	-0-	-6293	-0-	4657	2				N	-0-		-0-
05	11315 X	175	-0-	-11140	-0-	175	2				N	-0-		-0-
06	10950 X	1597	-0-	-9353	-0-	1597	2				N	-0-		-0-
07	6448 X	1299	-0-	-5149	-0-	1299	2				N	-0-		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604														
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2				N	-0-		-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2				N	-0-		-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2				N	-0-		-0-
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				N	-0-		-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2				N	-0-		-0-
*07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2				N	-0-		-0-
FOSSIL HOLMES GU #1														
WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355														
02	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2				N	-0-		-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2				N	-0-		-0-
04	9780 X	3735	-0-	-6045	-0-	3735	2				N	-0-		-0-
05	10106 X	2645	-0-	-7461	-0-	2645	2				N	-0-		-0-
06	9780 X	1997	-0-	-7783	-0-	1997	2				N	-0-		-0-
07	10106 X	1801	-0-	-8305	-0-	1801	2				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL BELIN GAS UNIT #1														
		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		714209										
		WELL #:		1	RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL		DEPTH 18605	PERF.17308 - 18589		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		37492 X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2	N	-0-			-0-	
03		41509 X	38695	-0-	-2814	-0-	38695	2	N	-0-			-0-	
04		40800 X	35189	-0-	-5611	-0-	35189	2	N	-0-			-0-	
05		42160 X	39069	-0-	-3091	-0-	39069	2	N	-0-			-0-	
06		40800 X	29432	-0-	-11368	-0-	29432	2	N	-0-			-0-	
07		38998 X	30698	-0-	-8300	-0-	30698	2	N	-0-			-0-	
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		5	RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL		DEPTH 19000	PERF.16485 - 18831		
02		28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2	N	-0-			-0-	
03		30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	30086	2	N	1	1	1	-0-	
04		38205 X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2	N	-0-			-0-	
05		25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	25028	2	N	1	1	1	-0-	
06		36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	36334	2	N	3	1	1	-0-	
*07		39138 X	39138	-0-	-0-	-0-	39135	2	N	3	1	1	-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		4	RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL		DEPTH 18671	PERF.18164 - 18527		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL		DEPTH 17794	PERF.16488 - 17012		
02		30590 X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2	N	-0-			-0-	
03		33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	33072	2	N	1	1	1	-0-	
04		31140 X	28290	-0-	-2850	-0-	28290	2	N	-0-			-0-	
05		32265 X	32265	-0-	-0-	-0-	32265	2	N	-0-			-0-	
06		31140 X	24134	-0-	-7006	-0-	24134	2	N	-0-			-0-	
07		32178 X	28519	-0-	-3659	-0-	28518	2	N	1	1	1	-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		1	RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL		DEPTH 19491	PERF.17272 - 18118		
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
05		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
06		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2	N	-0-			-0-	
*07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3														
		WELL #:		1	RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL		DEPTH 19687	PERF.18315 - 18396		
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-	
03		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2	N	-0-			-0-	
04		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-			-0-	
05		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-			-0-	
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-	
*07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)											CAPACITY		CNTY: LEON									
TANOS EXPLORATION II, LLC																						
RAINBOLT RANCH																						
WELL #: 1											RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-			14187 2			N	-0-						-0-				
03	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-			14480 2			N	-0-						-0-				
04	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-			13845 2			N	-0-						-0-				
05	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-			14513 2			N	-0-						-0-				
*06	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-			10786 2			N	-0-						-0-				
*07	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-			14394 2	1	9	N	1			1	8		-0-				
CHANEY													WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600		PERF.16532 - 17003	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-			729 2			N	-0-						-0-				
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-			808 2			N	-0-						-0-				
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-			785 2			N	-0-						-0-				
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-			979 2			N	-0-						-0-				
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-						-0-				
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-			827 2	1	9	N	1			1	8		-0-				
RAINBOLT RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939		PERF.16920 - 17796	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													902815									
LION HEART													WELL #: 1		RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200		PERF.16956 - 18314	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-			72 2			N	-0-						-0-				
03	93 N	71	-0-	-22	-0-			71 2			N	-0-						-0-				
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						-0-				
05	93 N	76	-0-	-17	-0-			76 2			N	-0-						-0-				
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-						-0-				
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-						-0-				
HILLTOP RESORT (KNOWLES)													41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC													714209									
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2													WELL #: 3		RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13736 - 13744	
02	6020 X	5704	-0-	-316	-0-			5704 2			N	-0-						-0-				
03	6603 X	6196	-0-	-407	-0-			6195 2	1	9	N	1			1	1		-0-				
04	6360 X	5391	-0-	-969	-0-			5391 2			N	-0-						-0-				
05	6572 X	5647	-0-	-925	-0-			5647 2			N	-0-						-0-				
06	6360 X	4877	-0-	-1483	-0-			4877 2			N	-0-						-0-				
07	6324 X	5459	-0-	-865	-0-			5459 2			N	-0-						-0-				
FOSSIL LONE OAK RANCH													WELL #: 4H		RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283		PERF.13363 - 15126	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

HILLTOP RESORT (KNOWLES) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL LONE OAK RANCH				//CONT.// //CONT.//	41515 300 714209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.	13443	-	16102			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	5869	2				N	-0-					-0-	
03	5890 X	5844	-0-	-46	-0-	-0-	5843	2		1	9	N	1		1	1		-0-	
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	-0-	6153	2				N	-0-					-0-	
05	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	-0-	6110	2		2	9	N	2		2	1		-0-	
06	6300 X	5747	-0-	-553	-0-	-0-	5746	2		1	9	N	1		1	1		-0-	
07	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	-0-	5635	2		3	9	N	3		3	1		-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.	13616	-	13644			
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					-0-	
03	1240 N	549	-0-	-691	-0-	-0-	549	2				N	-0-					-0-	
04	450 N	158	-0-	-292	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
05	992 N	352	-0-	-640	-0-	-0-	352	2				N	-0-					-0-	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		1	9	N	1		1	1		-0-	
*07	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
HILLTOP RESORT (PETTET) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1					41515 350 714209	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON							
				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.	10244	-	10252			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
HOLLMAN (7777) PINNERY, LTD. ALDERMAN					42227 500 665701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.	4044	-	4148			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN					844253														
				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777	-	7792			
02	2940 X	2561	-0-	-379	-0-	-0-	3	1	2558	2	N	-0-						42	
03	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	-0-	3	1	2907	2	N	18						60	
04	2340 X	1083	-0-	-1257	-0-	-0-	20	9											
05	2821 X	1218	-0-	-1603	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	2						62	
06	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	-0-	2	9											
07	2945 X	2033	-0-	-912	-0-	-0-	1	1	1214	3	N	3						65	
							3	9											
							3	1	2710	2	N	-0-						65	
							3	1	2030	2	N	-0-						65	

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CARPENTER, BH B														
WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
IVANHOE, WEST (RODESSA)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
JOBE #1														
WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517														
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			37
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	3		N	-0-			37
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			37
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			37
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			37
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			37
RIVIERA OPERATING, LLC														
MILLER, A.H.														
WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438														
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2913	2	N	50		144
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9						
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	3255	2	N	37		181
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9						
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3197	2	N	38		219
*07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9						
							286	1	3101	2	N	36	178 1	77
							40	9						
							298	1	3123	2	N	-0-		77
							295	1	2951	2	N	-0-		77
SMYTHE, E.L.														
WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472														
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552														
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-		11
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-		11
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-		11
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		11
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		11
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP BEDDINGFIELD										45623 075 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
										WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	15287	-	15387
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BEDDINGFIELD										WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15078	-	15280
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.										46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
										WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502	-	9590
02		129	N	129	-0-	-0-		-0-	-0-	129	3				N	-0-						84
03		128	N	128	-0-	-0-		-0-	-0-	128	3				N	-0-						84
04		120	N	116	-0-	-4		-0-	-0-	116	3				N	-0-						84
05		155	N	113	-0-	-42		-0-	-0-	113	3				N	-0-						84
06		120	N	100	-0-	-20		-0-	-0-	100	3				N	-0-						84
*07		134	N	134	-0-	-0-		-0-	-0-	134	3				N	-0-						84
HELMCAMP										WELL #:	1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	9596	-	9649
02		263	N	263	-0-	-0-		-0-	-0-	212	3	51	9		N	46						100
03		237	N	237	-0-	-0-		-0-	-0-	225	3	12	9		N	11						111
04		651	N	651	-0-	-0-		-0-	-0-	575	3	76	9		N	69	170	1				10
05		607	N	607	-0-	-0-		-0-	-0-	555	3	52	9		N	47						57
06		515	N	515	-0-	-0-		-0-	-0-	512	3	3	9		N	3						60
*07		495	N	495	-0-	-0-		-0-	-0-	495	3				N	-0-						60
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	9516	-	9621
02		117	N	117	-0-	-0-		-0-	-0-	117	3				N	-0-						54
03		124	N	112	-0-	-12		-0-	-0-	112	3				N	-0-						54
04		120	N	105	-0-	-15		-0-	-0-	105	3				N	-0-						54
05		124	N	105	-0-	-19		-0-	-0-	105	3				N	-0-						54
06		120	N	101	-0-	-19		-0-	-0-	101	3				N	-0-						54
07		124	N	102	-0-	-22		-0-	-0-	102	3				N	-0-						54
GUINN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	9567	-	9765
02		224	N	127	-0-	-97		-0-	-0-	121	3	6	9		N	5						75
03		155	N	123	-0-	-32		-0-	-0-	116	3	7	9		N	6						81
04		120	N	110	-0-	-10		-0-	-0-	106	3	4	9		N	4						85
05		155	N	110	-0-	-45		-0-	-0-	110	3				N	-0-						85
06		120	N	109	-0-	-11		-0-	-0-	109	3				N	-0-						85
07		124	N	111	-0-	-13		-0-	-0-	110	3	1	9		N	1						86

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	34
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	34
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	68
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	68
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	0 N	-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	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	75
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	75
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	43
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	43
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-	18
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	18
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					40
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					40
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					29
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH		10010 PERF. 8707		- 8845		
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					80
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9559		- 9840		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
PULLEN		WELL #:		1 U		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH		10300 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306						
02	1008 N	739	-0-	-269	-0-	739	3		N	-0-					191
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-					191
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	3		N	-0-					191
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					191
06	990 N	984	-0-	-6	-0-	983	3	1 9	N	1					192
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	818	3	2 9	N	2					194

HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322						
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36 9	N	33					111
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4 9	N	4					115
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1 9	N	1					116
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					116
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-					116
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	573	3	1 9	N	1					117

SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359						
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	N	2					36
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4 9	N	4					40
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3 9	N	3					43
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2 9	N	2					45
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	N	1					46
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2 9	N	2					48

HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771						
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	3198	-0-	98	-0-	3198	3		N	-0-					-0-
04	2040 N	879	-0-	-1161	-0-	879	3		N	-0-					-0-
05	2573 N	1630	-0-	-943	-0-	1630	3		N	-0-					-0-
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-					-0-
07	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3		N	-0-					-0-

GUINN		WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HILL, A. G.			//CONT.// 46335 600 090870 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 177220			CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2000			CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					78
04		1800 N	1427	-0-	-373	-0-	1426	3		1 9	N	1					79
05		1333 N	722	-0-	-611	-0-	722	3			N	-0-					79
06		1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	3			N	-0-					79
07		1488 N	494	-0-	-994	-0-	494	3			N	-0-					79
MONTGOMERY, J. R.			WELL #: 2			RRCID -> 189503			COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552					
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					117
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					117
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					117
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					117
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					117
HELMCAMP			WELL #: 3			RRCID -> 199628			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394					
02		1568 N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3		6 9	N	5					160
03		1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1689	3		26 9	N	24					184
04		1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1458	3		3 9	N	3					187
05		1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1486	3		2 9	N	2					189
06		1650 N	1327	-0-	-323	-0-	1327	3			N	-0-					189
07		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3		1 9	N	1					190
HELMCAMP			WELL #: 5			RRCID -> 265321			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370					
02		1904 N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3		6 9	N	5					75
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3		7 9	N	6					81
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1526	3		1 9	N	1					82
05		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					82
06		1650 N	1220	-0-	-430	-0-	1220	3			N	-0-					82
07		1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1303	3		6 9	N	5					87
HELMCAMP			WELL #: 4			RRCID -> 265322			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396					
02		1316 N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171
03		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	1125	3		2 9	N	2					173
04		1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1026	3		2 9	N	2					175
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3		1 9	N	1					176
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3		2 9	N	2					178
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3		2 9	N	2					180
SHARP, A. L.			WELL #: 3			RRCID -> 266936			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387					
02		2212 N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-					138
03		2542 N	1923	-0-	-619	-0-	1922	3		1 9	N	1					139
04		2370 N	1861	-0-	-509	-0-	1859	3		2 9	N	2					141
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					141
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	3		2 9	N	2					143
*07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					143
HELMCAMP			WELL #: 6			RRCID -> 266942			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314					
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3		2 9	N	2					99
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3		2 9	N	2					101
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3		1 9	N	1					102
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					102
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					102
*07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3		117 9	N	106	169	1			39

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														CNTY: LEON																			
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 4														RRCID -> 271269				COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 10700				PERF. 9964 - 10327							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02	2016 N	1988	-0-		-28	-0-				1985	3	3	9	N	3					113													
03	2232 N	2230	-0-		-2	-0-				2228	3	2	9	N	2					115													
04	2160 N	1853	-0-		-307	-0-				1852	3	1	9	N	1					116													
05	2201 N	1432	-0-		-769	-0-				1424	3	8	9	N	7					123													
06	2160 N	976	-0-		-1184	-0-				975	3	1	9	N	1					124													
07	1922 N	714	-0-		-1208	-0-				713	3	1	9	N	1					125													
HILL, A. G. GAS UNIT #3														WELL #: 2				RRCID -> 272080				COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9880 - 10450			
02	2704 X	2704	-0-		-0-	-0-				2702	3	2	9	N	2					190													
03	3762 X	3762	-0-		-0-	-0-				3761	3	1	9	N	1					191													
04	3512 X	3512	-0-		-0-	-0-				3510	3	2	9	N	2					193													
05	3546 X	3546	-0-		-0-	-0-				3544	3	2	9	N	2					195													
06	3374 X	3374	-0-		-0-	-0-				3371	3	3	9	N	3					198													
*07	3458 X	3458	-0-		-0-	-0-				3456	3	2	9	N	2					200													
SHARP, A. L.														WELL #: 4				RRCID -> 272081				COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9911 - 10314			
02	3260 X	3260	-0-		-0-	-0-				3227	3	33	9	N	30					117													
03	4009 X	4009	-0-		-0-	-0-				3978	3	31	9	N	28					145													
04	3675 X	3675	-0-		-0-	-0-				3646	3	29	9	N	26					171													
05	3508 X	3508	-0-		-0-	-0-				3476	3	32	9	N	29					200													
06	3673 X	3673	-0-		-0-	-0-				3661	3	12	9	N	11					211													
*07	3737 X	3737	-0-		-0-	-0-				3702	3	35	9	N	32	183	1			60													
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														WELL #: 5				RRCID -> 273296				COMPL. DATE 06/14/2014				TOTAL DEPTH 10450				PERF. 9927 - 10330			
02	1344 N	1172	-0-		-172	-0-				1164	3	8	9	N	7					89													
03	1420 N	1420	-0-		-0-	-0-				1409	3	11	9	N	10					99													
04	1530 N	1324	-0-		-206	-0-				1307	3	17	9	N	15					114													
05	1302 N	1297	-0-		-5	-0-				1287	3	10	9	N	9					123													
06	1511 N	1511	-0-		-0-	-0-				1508	3	3	9	N	3					126													
*07	1662 N	1662	-0-		-0-	-0-				1659	3	3	9	N	3					129													
SHARP, A. L.														WELL #: 5				RRCID -> 273314				COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 10450				PERF. 9927 - 10322			
02	1960 N	1578	-0-		-382	-0-				1537	3	41	9	N	37	177	1			37													
03	2015 N	1853	-0-		-162	-0-				1825	3	28	9	N	25					62													
04	1830 N	1643	-0-		-187	-0-				1621	3	22	9	N	20					82													
05	1736 N	1631	-0-		-105	-0-				1607	3	24	9	N	22					104													
06	1800 N	1696	-0-		-104	-0-				1674	3	22	9	N	20					124													
07	1705 N	1663	-0-		-42	-0-				1650	3	13	9	N	12					136													
GUINN GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 274203				COMPL. DATE 08/05/2014				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9968 - 10474			
02	420 N	358	-0-		-62	-0-				347	3	11	9	N	10					130													
03	496 N	481	-0-		-15	-0-				467	3	14	9	N	13					143													
04	480 N	477	-0-		-3	-0-				427	3	50	9	N	45	178	1			10													
05	547 N	547	-0-		-0-	-0-				481	3	66	9	N	60					70													
06	480 N	232	-0-		-248	-0-				218	3	14	9	N	13					83													
07	496 N	173	-0-		-323	-0-				171	3	2	9	N	2					85													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465													
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	2			Y	-0-		130
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-		130
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-		130
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-		130
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-		130
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-		130
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862													
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-		-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		-0-
06	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788													
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-		147
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-		147
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	Y	2		149
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	Y	3		152
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5		157
07	1178 N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-		157
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172													
02	2800 N	2356	-0-	-444	-0-	739	2			Y	-0-		32
03	3100 N	2887	-0-	-213	-0-	526	2			Y	-0-		32
04	3000 N	2707	-0-	-293	-0-	233	2	3	9	Y	3		35
05	3008 N	2775	-0-	-233	-0-	2773	2	2	9	Y	2		37
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	2	1	9	Y	1		38
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-		38

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1260 X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-				28
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	980	2			Y	-0-				28
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-				28
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	Y	2				30
06	1020 X	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-				30
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	801	2			Y	-0-				30
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572															
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-				72
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				72
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-				72
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				72
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-				72
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-				72
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766															
02	4088 X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-				184
03	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	4371	2	3	9	Y	3				187
04	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			Y	-0-				187
05	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270	2			Y	-0-				187
06	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	4098	2	2	9	Y	2				189
07	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	4265	2	3	9	Y	3				192
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530															
02	2408 X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-				42
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-				42
04	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			Y	-0-				42
05	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-				42
06	2460 X	2392	-0-	-68	-0-	2392	2			Y	-0-				42
07	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			Y	-0-				42
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467															
02	1540 X	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-				37
03	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			Y	-0-				37
04	1710 X	1385	-0-	-325	-0-	1385	2			Y	-0-				37
05	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			Y	-0-				37
06	1710 X	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-				37
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-				37
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208															
02	420 X	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-				92
03	465 X	365	-0-	-100	-0-	356	2	9	9	Y	8				100
04	450 X	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-				100
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-				100
06	450 X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-				100
07	465 X	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-				100

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CARLISLE, J. C. GU 1														
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 742143														
WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3164 X	2824	-0-	-340	-0-	2824	2			Y	-0-		26	
03	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			Y	-0-		26	
04	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	3120	2			Y	-0-		26	
05	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	3258	2	2	9	Y	2		28	
06	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	3129	2	6	9	Y	5		33	
*07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-		33	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
02	1288 N	772	-0-	-516	-0-	772	2			Y	-0-		75	
03	1209 N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-		75	
04	3000 N	3701	-0-	701	701	3622	2	79	9	Y	72	120 1	27	
05	3100 N	2744	-0-	-356	345	2744	2			Y	-0-		27	
06	2193 N	1848	-0-	-345	-0-	1848	2			Y	-0-		27	
*07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-		30	
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-		30	
04	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	1958	2	2	9	Y	2		32	
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-		32	
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			Y	-0-		32	
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-		32	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819														
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-		117	
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-		117	
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2			Y	-0-		117	
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-		117	
06	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	2			Y	-0-		117	
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-		117	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4172 X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3			127	
03	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2	9	Y	2			129	
04	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7	9	Y	6			135	
05	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3992	2	4	9	Y	4			139	
06	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3803	2	14	9	Y	13			152	
07	4402 X	3970	-0-	-432	-0-	3968	2	2	9	Y	2			154	
CLUTE GAS UNIT 1															
WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821															
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	978	2			Y	-0-			27	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			27	
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			27	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-			27	
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			Y	-0-			27	
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			Y	-0-			27	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010															
02	840 X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-			-0-	
03	930 X	546	-0-	-384	-0-	546	2			Y	-0-			-0-	
04	900 X	532	-0-	-368	-0-	532	2			Y	-0-			-0-	
05	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-			-0-	
06	570 X	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-			-0-	
*07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700															
02	1260 X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-			103	
03	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-			103	
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			103	
05	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-			103	
06	1230 X	911	-0-	-319	-0-	911	2			Y	-0-			103	
*07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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															
02	1120 X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-			86	
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			86	
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-			86	
05	1209 X	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-			86	
06	1200 X	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-			86	
07	1240 X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			Y	-0-			86	
CLUTE GAS UNIT 1															
WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768															
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2811	2	6	9	Y	5			139	
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3311	2	1	9	Y	1			140	
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3122	2	6	9	Y	5			145	
05	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3187	2	6	9	Y	5			150	
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3045	2	8	9	Y	7			157	
07	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3168	2	2	9	Y	2			159	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.	-0-	-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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-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							
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					57
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					57
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					57
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					57
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					57
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511	PERF.11420 - 12391							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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							
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					160
03	1147 X	736	-0-	-411	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					160
04	750 X	255	-0-	-495	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					160
05	1271 X	1265	-0-	-6	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					160
06	1230 X	621	-0-	-609	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					160
07	1271 X	737	-0-	-534	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					160

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719								
02	5348	X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2	9	9	Y	8							164	
03	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38							202	
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-							202	
05	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	2			Y	-0-							202	
06	5010	X	4025	-0-	-985	-0-	4025	2			Y	-0-							202	
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-							202	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661								
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-							38	
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-							38	
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-							38	
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-							38	
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-							38	
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-							38	
CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792								
02	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-							137	
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-							137	
04	2640	X	1645	-0-	-995	-0-	1645	2			Y	-0-							137	
05	2697	X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	2			Y	-0-							137	
06	2430	X	751	-0-	-1679	-0-	751	2			Y	-0-							137	
07	2263	X	615	-0-	-1648	-0-	615	2			Y	-0-							137	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9978 - 10950								
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-							202	
03	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181	1					50	
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-							50	
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-							50	
06	3120	X	1430	-0-	-1690	-0-	1430	2			Y	-0-							50	
07	3224	X	893	-0-	-2331	-0-	893	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								
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			Y	-0-							50	
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			Y	-0-							50	
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-							50	
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-							50	
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-							50	
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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								
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-							70	
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-							70	
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-							70	
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-							70	
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-							70	
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4004 X	3221	-0-	-783	-0-	3221 2		Y	-0-	187
03	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	3949 2		Y	-0-	187
04	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860 2		Y	-0-	187
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3805 2		Y	-0-	187
06	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622 2		Y	-0-	187
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824 2		Y	-0-	187
XTO ENERGY INC.		945936								
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649 2	12 9	Y	11	41
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2	8 9	Y	7	48
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	545 2	4 9	Y	4	52
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	493 2	13 9	Y	12	64
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631 2	1 9	Y	1	65
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226 2	26 9	Y	24	30
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322	
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-	203
03	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2219 2	2 9	N	2	205
04	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809 2		N	-0-	205
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-	205
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349 2	47 9	N	43	72
*07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-	72
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	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-	-0-
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 3		N	-0-	-0-
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 3		N	-0-	-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		182847								
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921	
02	5880 X	5833	-0-	-47	-0-	5833 2		N	-0-	-0-
03	6262 X	4934	-0-	-1328	-0-	4934 2		N	-0-	-0-
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2		N	-0-	-0-
05	6448 X	6428	-0-	-20	-0-	6428 2		N	-0-	-0-
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2		N	-0-	-0-
07	6913 X	5923	-0-	-990	-0-	5923 2		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886								
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864								
02	14812 X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	16399 X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	15870 X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	15345 X	12701	-0-	-2644	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14850 X	12197	-0-	-2653	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	13060	-0-	-1975	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930								
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054								
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540								
02	9772 X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10819 X	9932	-0-	-887	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10470 X	9531	-0-	-939	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10230 X	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	9188	-0-	-712	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
*07	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475 2		N	-0-			-0-
03	11098 X	8897	-0-	-2201	-0-	8897 2		N	-0-			-0-
04	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502 2		N	-0-			-0-
05	12152 X	10029	-0-	-2123	-0-	10029 2		N	-0-			-0-
06	11760 X	11411	-0-	-349	-0-	11411 2		N	-0-			-0-
*07	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12792 2		N	-0-			-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526				
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
*07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-			-0-
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	1507	-0-	-705	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
*07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
LAXSON		WELL #:		2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.15036 - 15701	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.14838 - 16071	
02	6216 X	4626	-0-	-1590	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6171	-0-	-711	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	3582	-0-	-3078	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	4906	-0-	-1064	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
07	6169 X	239	-0-	-5930	-0-	239	2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #:		A 2	RRCID ->	234567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	15096	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234570	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	16044	PERF.15435 - 15679	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234572	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	17025	PERF.15410 - 15752	
02	10052 X	151	-0-	-9901	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	8587 X	252	-0-	-8335	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1215	-0-	-1845	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	374	-0-	-711	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	237277	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	16794	PERF.16069 - 16081	
02	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2		N	-0-			-0-
03	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2		N	-0-			-0-
04	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2		N	-0-			-0-
05	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	2		N	-0-			-0-
06	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2		N	-0-			-0-
*07	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	22530	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847																
MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		3752 X	39	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
03		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
04		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-	
06		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-	
*07		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-	

CORN, LOUISE UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214		- 16502			
02		504 N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-	
04		690 N	323	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-					-0-	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-	
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-	

SIMPSON, LEWIS					WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096		- 16304			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LAXSON					WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422		- 15844			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCLEAN					WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371		- 16514	
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-	
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-	
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-	
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-	
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-	
*07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-	

MEADORS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895		- 15905			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

S. MCLEAN					WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360		- 15982	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804						
02	10136 X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
05	10571 X	9745	-0-	-826	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10230 X	9030	-0-	-1200	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	8928	-0-	-1457	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
02	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	4126	-0-	-1826	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
02	16016 X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
03	16182 X	10320	-0-	-5862	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	16710 X	14671	-0-	-2039	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
05	17267 X	16978	-0-	-289	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
06	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
07	15748 X	314	-0-	-15434	-0-	314	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
02	10220 X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
03	9951 X	9644	-0-	-307	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	7507	-0-	-1013	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	6237	-0-	-3001	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
06	9330 X	9170	-0-	-160	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	9571	-0-	-70	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490		
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-
03	4371 X	2290	-0-	-2081	-0-	2290	2		N	-0-
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2		N	-0-
*07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174		
02	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2		N	-0-
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2		N	-0-
04	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2		N	-0-
05	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2		N	-0-
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-
*07	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642		
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2		N	-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2		N	-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2		N	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2		N	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170		
02	26096 X	22658	-0-	-3438	-0-	22658	2		N	-0-
03	28892 X	24927	-0-	-3965	-0-	24927	2		N	-0-
04	27960 X	24235	-0-	-3725	-0-	24235	2		N	-0-
05	25079 X	23917	-0-	-1162	-0-	23917	2		N	-0-
06	24270 X	23599	-0-	-671	-0-	23599	2		N	-0-
07	25079 X	21091	-0-	-3988	-0-	21091	2		N	-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248		
02	16912 X	16826	-0-	-86	-0-	16826	2		N	-0-
03	18414 X	18268	-0-	-146	-0-	18268	2		N	-0-
04	18180 X	17658	-0-	-522	-0-	17658	2		N	-0-
05	18786 X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2		N	-0-
06	18180 X	17775	-0-	-405	-0-	17775	2		N	-0-
07	18631 X	18181	-0-	-450	-0-	18181	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #:	2A	RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675				
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-			-0-
03	16275 X	1353	-0-	-14922	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-			-0-
05	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-			-0-
*07	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #:	F 1	RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778				
02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-			-0-
04	12720 X	11758	-0-	-962	-0-	11758	2			N	-0-			-0-
05	13144 X	12514	-0-	-630	-0-	12513	2		1 9	N	1	1 8		-0-
06	12720 X	11167	-0-	-1553	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
*07	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-			-0-
BONNIE ANN				WELL #:	4	RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399				
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
MEADORS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870				
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-	37465	2			N	-0-			-0-
03	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	41375	2			N	-0-			-0-
04	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	39165	2			N	-0-			-0-
05	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2			N	-0-			-0-
06	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	2			N	-0-			-0-
*07	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	39918	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		7392 X	6742	-0-	-650	-0-	6742	2	N	-0-	-0-
03		8184 X	7447	-0-	-737	-0-	7447	2	N	-0-	-0-
04		6990 X	6257	-0-	-733	-0-	6257	2	N	-0-	-0-
05		7471 X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2	N	-0-	-0-
06		7230 X	6930	-0-	-300	-0-	6930	2	N	-0-	-0-
*07		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
02		364 N	91	-0-	-273	-0-	91	2	N	-0-	-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
04		210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2	N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
02		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2	N	-0-	-0-
03		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2	N	-0-	-0-
04		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2	N	-0-	-0-
05		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2	N	-0-	-0-
06		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2	N	-0-	-0-
*07		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2	N	-0-	-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
02		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2	N	-0-	-0-
03		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2	N	-0-	-0-
04		6210 X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2	N	-0-	-0-
05		6417 X	4479	-0-	-1938	-0-	4479	2	N	-0-	-0-
06		6210 X	1844	-0-	-4366	-0-	1844	2	N	-0-	-0-
07		6417 X	3722	-0-	-2695	-0-	3722	2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512			
02		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2	N	-0-	-0-
03		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2	N	-0-	-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	-0-
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	N	-0-	-0-
06		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-	-0-
*07		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2	N	-0-	-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691			
02		31313 X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2	N	-0-	-0-
03		33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2	N	-0-	-0-
04		29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2	N	-0-	-0-
05		28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28887	2	N	1	-0-
06		25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25572	2	N	-0-	-0-
*07		26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250			
02		7868 X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2	N	-0-	-0-
03		8711 X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2	N	-0-	-0-
04		7770 X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2	N	-0-	-0-
05		7440 X	6600	-0-	-840	-0-	6600	2	N	-0-	-0-
06		7200 X	6821	-0-	-379	-0-	6821	2	N	-0-	-0-
07		7440 X	196	-0-	-7244	-0-	196	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2		N	-0-
03	17143 X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2		N	-0-
04	16590 X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2		N	-0-
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	2		N	-0-
06	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2		N	-0-
07	17143 X	6482	-0-	-10661	-0-	6482	2		N	-0-
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552		
02	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2		N	-0-
03	11935 X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2		N	-0-
04	11550 X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2		N	-0-
05	11935 X	6566	-0-	-5369	-0-	6566	2		N	-0-
06	11550 X	10109	-0-	-1441	-0-	10109	2		N	-0-
07	11935 X	11167	-0-	-768	-0-	11167	2		N	-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710		
02	7084 X	1756	-0-	-5328	-0-	1756	2		N	-0-
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-
04	7590 X	7388	-0-	-202	-0-	7388	2		N	-0-
05	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-
06	7590 X	6153	-0-	-1437	-0-	6153	2		N	-0-
07	7843 X	1395	-0-	-6448	-0-	1395	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847											
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	47992 X	45960	-0-	-2032	-0-	45960	2		N	-0-			-0-	
03	53134 X	48056	-0-	-5078	-0-	48056	2		N	-0-			-0-	
04	51420 X	38713	-0-	-12707	-0-	38713	2		N	-0-			-0-	
05	50871 X	7459	-0-	-43412	-0-	7459	2		N	-0-			-0-	
06	49230 X	25123	-0-	-24107	-0-	25123	2		N	-0-			-0-	
07	50871 X	29020	-0-	-21851	-0-	29020	2		N	-0-			-0-	
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186		
02	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-	38579	2		N	-0-			-0-	
03	39649 X	28963	-0-	-10686	-0-	28963	2		N	-0-			-0-	
04	42360 X	27413	-0-	-14947	-0-	27413	2		N	-0-			-0-	
05	43772 X	26443	-0-	-17329	-0-	26443	2		N	-0-			-0-	
06	42360 X	24119	-0-	-18241	-0-	24119	2		N	-0-			-0-	
07	42718 X	18830	-0-	-23888	-0-	18830	2		N	-0-			-0-	
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448		
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-	
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-	
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-	
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-	
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-	
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-	
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847																	
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LANDERS					WELL #: 2			RRCID -> 254912			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LOUISE CORN UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 256023			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676						
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-		4891	2				N	-0-					-0-	
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-		4693	2				N	-0-					-0-	
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-		6582	2				N	-0-					-0-	
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-		6006	2				N	-0-					-0-	
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-		6090	2				N	-0-					-0-	
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-		3803	2				N	-0-					-0-	

COULTER HOPPESS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 256042			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628						
02	23688	X	2220	-0-	-21468	-0-		2219	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
03	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-		39642	2				N	-0-					-0-	
04	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-		36380	2				N	-0-					-0-	
05	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-		34885	2				N	-0-					-0-	
06	38370	X	31462	-0-	-6908	-0-		31462	2				N	-0-					-0-	
07	39649	X	31523	-0-	-8126	-0-		31523	2				N	-0-					-0-	

DODDS, R. L. JR.					WELL #: 3			RRCID -> 256047			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MCLEAN					WELL #: E 6			RRCID -> 256236			COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084						
02	24752	X	21136	-0-	-3616	-0-		21136	2				N	-0-					-0-	
03	27249	X	20968	-0-	-6281	-0-		20968	2				N	-0-					-0-	
04	25140	X	12402	-0-	-12738	-0-		12402	2				N	-0-					-0-	
05	25420	X	7850	-0-	-17570	-0-		7850	2				N	-0-					-0-	
06	24600	X	7279	-0-	-17321	-0-		7279	2				N	-0-					-0-	
07	23405	X	8353	-0-	-15052	-0-		8353	2				N	-0-					-0-	

S. MCLEAN					WELL #: A 1			RRCID -> 256246			COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010						
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-		6926	2				N	-0-					-0-	
03	6355	X	4412	-0-	-1943	-0-		4412	2				N	-0-					-0-	
04	6150	X	3166	-0-	-2984	-0-		3166	2				N	-0-					-0-	
05	6355	X	2035	-0-	-4320	-0-		2035	2				N	-0-					-0-	
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-		5743	2				N	-0-					-0-	
*07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-		10725	2				N	-0-					-0-	

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) COASTAL EXPANSE OIL & GAS BEDDINGFIELD				49003 075 161634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 185453	COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL	DEPTH 14700	PERF.	0 - 14354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP NASH				495445 WELL #:	1	RRCID -> 154327	COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL	DEPTH 16060	PERF.14160	- 14468	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NASH				WELL #:	2	RRCID -> 171439	COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14116	- 14476	
02	5460 X	5343	-0-	-117	-0-	5343	3			N	-0-		-0-
03	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5790	3			N	-0-		-0-
04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	5479	3			N	-0-		-0-
05	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	5639	3			N	-0-		-0-
06	5730 X	5400	-0-	-330	-0-	5400	3			N	-0-		-0-
07	5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532	3			N	-0-		-0-
NASH				WELL #:	3	RRCID -> 251743	COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL	DEPTH 14750	PERF.14131	- 14391	
02	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-		-0-
03	7905 X	6571	-0-	-1334	-0-	6571	3			N	-0-		-0-
04	7320 X	5139	-0-	-2181	-0-	5139	3			N	-0-		-0-
05	7905 X	6309	-0-	-1596	-0-	6309	3			N	-0-		-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-		-0-
07	7905 X	6353	-0-	-1552	-0-	6353	3			N	-0-		-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC LANE, T. W.				49692 750 227672	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 8995	PERF. 8419	- 8440	
02	66854 X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-		-0-
03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-		-0-
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188 1	-0-
						207	9						
05	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1354	1	8363	2	Y	-0-		-0-
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	337	1	8161	2	Y	-0-		-0-
07	124 X	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:	3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL	DEPTH 8900	PERF. 7226	- 7414	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	63	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)														
REYNOLDS E & P, INC.														
PULLIN, W. R.														
WELL #: 1					RRCID -> 170298					COMPL. DATE 07/20/1998				
TOTAL DEPTH 11170					PERF. 7504 - 7515					CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-			135
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			135
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			135
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)														
PHILLIPS, JACK L. CO.														
CARTER BLOXOM UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 145279					COMPL. DATE 11/11/1992				
TOTAL DEPTH 12100					PERF.10361 - 10384					CNTY: FREESTONE				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011														
XTO ENERGY INC.														
GERRED, D.E.														
WELL #: 1					RRCID -> 066795					COMPL. DATE 03/11/1976				
TOTAL DEPTH 12161					PERF.10472 - 10486					CNTY: FREESTONE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPER GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 202428					COMPL. DATE 05/29/2004				
TOTAL DEPTH 10787					PERF.10460 - 10618					CNTY: FREESTONE				
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3809	2	N	25	183	1	105
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	N	68			173
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	119	1	3824	2	N	62			235
05	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	108	1	3486	2	N	58	183	1	110
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3765	2	N	45			155
*07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	60			215
COLEMAN GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 202829					COMPL. DATE 05/29/2004				
TOTAL DEPTH 10938					PERF.10750 - 10764					CNTY: FREESTONE				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			20
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			20
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			20
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 211100					COMPL. DATE 04/28/2005				
TOTAL DEPTH 10815					PERF.10449 - 10626					CNTY: FREESTONE				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	671	2	N	5				84
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	745	2	N	7				91
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	590	2	N	2				93
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	744	2	N	10				103
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	584	2	N	3				106
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	885	2	N	17				123
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 10553 - 10723			
02	9324 X	7208	-0-	-2116	-0-	217 3	1 9	6988	2	N	3	182	1		48
03	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	304 233	1 9	9799	2	N	212				260
04	9990 X	5192	-0-	-4798	-0-	153 91	1 9	4948	2	N	83	192	1		151
05	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	363 210	1 9	11703	2	N	191				342
06	9990 X	8470	-0-	-1520	-0-	255 1	1 9	8214	2	N	1	186	1		157
*07	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	310 53	1 9	9986	2	N	48				205
LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7952 - 7962			
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	Y	30				111
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2729	3	107	9	Y	97	181	1		27
04	3000 N	3272	-0-	272	-0-	3247	3	25	9	Y	23				50
05	3038 N	2766	-0-	-272	-0-	2755	3	11	9	Y	10				60
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	3	6	9	Y	5				65
07	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	2239	3	3	9	Y	3				68
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-				-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7968 - 7976			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT				50473 500 090870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
WELL #: 1				RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
LAKE TRINIDAD (RODESSA) WEATHERS EXPLORATION, INC. WARREN				51599 500 902850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	1	1		-0-	
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	140 2	Y	6	6	1	-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-			-0-	
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	4	4	1	-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	17	17	1	-0-	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	7	7	1	-0-	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2	Y	-0-			-0-	
06	420 N	150	-0-	-270	-0-	150 2	Y	-0-			-0-	
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	58 2	Y	4	4	1	-0-	
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044			
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	25	25	1	-0-	
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	438 2	Y	28	28	1	-0-	
05	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 2	Y	-0-			-0-	
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	Y	-0-			-0-	
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	21	21	1	-0-	
LAKE WORTH (PENN. 5590) FDL OPERATING, LLC HYDE-HICKMAN WEST				51637 666 263924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TARRANT			
WELL #: 2				RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629				
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	44			44	
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			44	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-			44	
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 3	N	-0-			44	
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			44	
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			44	
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE				52733 500 237752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RAINS			
WELL #: 1				RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF. 12953 - 12993				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)											53562 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP											495445								
HOLMES										WELL #:	1	RRCID -> 169539	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16260	PERF.15692	- 16027			
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3				N	-0-					-0-	
03	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3				N	-0-					-0-	
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3				N	-0-					-0-	
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3				N	-0-					-0-	
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3				N	-0-					-0-	
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	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			
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-						119	
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	27	1	606	2	N	-0-						119	
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	2	N	-0-						119	
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	N	-0-						119	
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-						119	
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-						119	
WRIGHT GAS UNIT #1										WELL #:	3	RRCID -> 174906	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9483	- 9497			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)											53940 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC											154789								
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966	- 11020			
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-						22	
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	2	N	-0-						22	
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-						22	
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-						22	
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	N	-0-						22	
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-						22	
JACKSON, M. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845	- 10878			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// CL&F OPERATING LLC FORD, HUGH M.										53940 300 //CONT.// 154789 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	2492 X	2050	-0-	-0-	-442	-0-	-0-	98 1	1921 2	31 9	N		28					213		
03	2759 X	1870	-0-	-0-	-889	-0-	-0-	79 1	1749 2	42 9	N		38					251		
04	2310 X	1645	-0-	-0-	-665	-0-	-0-	80 1	1564 2	1 9	N		1					252		
05	2263 N	920	-0-	-0-	-1343	-0-	-0-	41 1	879 2		N		-0-					252		
06	1800 N	1306	-0-	-0-	-494	-0-	-0-	44 1	1262 2		N		-0-					252		
*07	3100 N	3250	-0-	-0-	150	150	150	158 1	3092 2		N		-0-					252		

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 173432		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10924 - 11033		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					N		-0-					-0-		

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.										54664 721 501130 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
										RRCID -> 182897		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9754 - 9784				
02	3752 #	1144	-0-	-0-	-2608	-0-	-0-	1144 2			N		-0-					-0-		
03	3317 #	1164	-0-	-0-	-2153	-0-	-0-	1164 2			N		-0-					-0-		
04	3210 #	437	-0-	-0-	-2773	-0-	-0-	437 2			N		-0-					-0-		
05	3317 #	484	-0-	-0-	-2833	-0-	-0-	482 2	2 9		N		2					2		
06	1230 #	340	-0-	-0-	-890	-0-	-0-	340 2			N		-0-					2		
07	1271 #	717	-0-	-0-	-554	-0-	-0-	717 2			N		-0-					2		

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER										54876 050 090870 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203				
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817 3			N		-0-					67		
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 9		N		3					70		
04	3000 N	5292	-0-	-0-	2292	2292	2292	5290 3	2 9		N		2					72		
05	3100 N	3645	-0-	-0-	545	2837	2837	3645 3			N		-0-					72		
06	3000 N	1306	-0-	-0-	-1694	1143	1143	1306 3			N		-0-					72		
*07	2554 X	1411	-0-	-0-	-1143	-0-	-0-	1411 3			N		-0-					72		

BONNER										WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401 3			N		-0-					8		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478 3			N		-0-					8		
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532 3			N		-0-					8		
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3			N		-0-					8		
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569 3			N		-0-					8		
07	558 N	557	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	557 3			N		-0-					8		

BONNER										WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-		

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
LASMO-REYNOLDS LOPER																	
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
120027																	
WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM														WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD														WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLENS HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM														WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD														WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820			
02	1092	N	263	-0-	-829	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
03	620	N	141	-0-	-479	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558	238	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3075	N	2517	-0-	-558	-0-	169	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	751	247	1	3504	2	N	-0-					-0-
*07	4543	X	3792	-0-	-751	-0-	260	1	3532	2	N	-0-					-0-
BONNER, ANDY														WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)			CCI GULF COAST			UPSTREAM LLC			//CONT.// 54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
OSBORN									//CONT.// 120027											
						WELL #:			1			RRCID -> 190623			COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOPER						WELL #:			3			RRCID -> 190931			COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PYRAMID LAND						WELL #:			3			RRCID -> 190961			COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PYRAMID LAND						WELL #:			2			RRCID -> 191391			COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OSBORN						WELL #:			2			RRCID -> 192535			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PYRAMID LAND						WELL #:			4			RRCID -> 193609			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LOPER (BOSSIER)			CCI GULF COAST			UPSTREAM LLC		//CONT.//		54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
								//CONT.//		120027											
OSBORN								WELL #:		3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
LOPER						WELL #:		4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPER						WELL #:		5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER, TOM						WELL #:		3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:		5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OSBORN						WELL #:		4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076					
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-						-0-	
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-						-0-	
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-						-0-	
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	-0-						-0-	
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	N	-0-						-0-	
*07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	-0-						-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:		6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
LOPER																	
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 120027																	
WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WOOD														WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861			
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-			27		
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-			27		
04	1710	N	661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-			27		
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-			27		
06	1710	N	1282	-0-	-428	-0-	84	1	1198	2	N	-0-			27		
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	N	-0-			27		
BONNER, ANDY														WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131		
WOOD														WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
BONNER, TOM														WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
OSBORN														WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774			
02	14B2	EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			69		
03	14B2	EXT	104	-0-	104	205	7	1	97	2	N	-0-			69		
04	205	X	-0-	-0-	-205	-0-					N	-0-			69		
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			69		
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			69		
07	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST PYRAMID LAND			UPSTREAM LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 120027 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	10990	-	11208			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
WOOD						WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.	10707	-	11756	
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N	-0-						82
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1752	2	N	-0-						82
04	840	N	372	-0-	-468	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-						82
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	-0-	21	1	293	2	N	-0-						82
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-						82
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-						82
PYRAMID LAND						WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11018	-	11255	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
LOPER						WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.	10534	-	10831	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
WOOD						WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10828	-	10838	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
WOOD						WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10702	-	10776	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
BONNER, ANDY						WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.	11096	-	11160	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD															
				WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM BONNER															
				WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD															
				WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD															
				WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY															
				WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD															
				WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOOD					WELL #:	12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOOD					WELL #:	14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOOD					WELL #:	16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOOD					WELL #:	17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOOD					WELL #:	11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OSBORN					WELL #:	7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST		UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641						
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109															
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082															
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082															
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			32
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			32
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			32
*07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			32
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103															
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	136	3	28	9	N	25			75
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	N	10			85
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			85
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			85
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			85
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2			87
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092															
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			101
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3			104
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18	9	N	16			120
05		1085 N	950	-0-	-135	-0-	913	3	37	9	N	34	129	1	25
06		1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1156	3	28	9	N	25			50
07		1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1107	3	2	9	N	2			52

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 12203	PERF.11729	- 11980		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					42
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					42
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					42
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					42
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					42
*07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					42

BONNER										WELL #: 5	RRCID -> 209661	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11764	- 11960		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER										WELL #: 7	RRCID -> 220490	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10996	- 11220		
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					4
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					4
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					4
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					4

BONNER										WELL #: 6	RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964		
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					35
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					35
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					35
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					35
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					35

BONNER										WELL #: 9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060		
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					41
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					41
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					41
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					41
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					41

BONNER										WELL #: 8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814		
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102	3			N	-0-					59
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628												
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	10
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916												
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-	82
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-	82
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-	82
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-	82
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	122	1	1733	2	N	-0-	82
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	2	N	-0-	82
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924												
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-	80
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-	80
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870												
02	4732 X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-	110
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-	110
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-	110
05	4805 X	4535	-0-	-270	-0-	304	1	4231	2	N	-0-	110
06	5070 X	4338	-0-	-732	-0-	285	1	4053	2	N	-0-	110
07	5239 X	4547	-0-	-692	-0-	312	1	4235	2	N	-0-	110
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158												
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-	30
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-	30
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-	30
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	363	1	5062	2	N	-0-	30
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	2	N	-0-	30
*07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	365	1	4953	2	N	-0-	30
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712												
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-	40
03	6572 X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-	40
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-	40
05	6572 X	6296	-0-	-276	-0-	422	1	5874	2	N	-0-	40
06	6360 X	5615	-0-	-745	-0-	369	1	5246	2	N	-0-	40
07	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	443	1	6004	2	N	-0-	40

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
PYRAMID LAND																
WELL #: 3													RRCID -> 190644			
COMPL. DATE 11/18/2002													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 11996													PERF.10858 - 11860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-				27
03	14B2	EXT	111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-				27
04		321 X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-				27
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				27
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				27
PYRAMID LAND													WELL #: 2			
RRCID -> 190927													COMPL. DATE 11/03/2002			
TOTAL DEPTH 12005													PERF.10808 - 11840			
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-				21
03	1364	N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-				21
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-				21
05	1085	N	603	-0-	-482	-0-	40	1	563	2	N	-0-				21
06	960	N	65	-0-	-895	-0-	4	1	61	2	N	-0-				21
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	9	1	127	2	N	-0-				21
OSBORN													WELL #: 2			
RRCID -> 191143													COMPL. DATE 03/17/2003			
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10630 - 11744			
02	1064	N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-				25
03	1116	N	714	-0-	-402	-0-	49	1	665	2	N	-0-				25
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	46	1	646	2	N	-0-				25
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	54	1	747	2	N	-0-				25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-				25
07	713	N	226	-0-	-487	-0-	16	1	210	2	N	-0-				25
HOLLOWAY, J. GAS UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 192431													COMPL. DATE 12/20/2002			
TOTAL DEPTH 11806													PERF.11502 - 11512			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, TOM													WELL #: 3			
RRCID -> 193606													COMPL. DATE 08/08/2003			
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10670 - 11692			
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-				25
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	-0-				25
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1845	2	N	-0-				25
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1728	2	N	-0-				25
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-				25
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	135	1	1832	2	N	-0-				25
PYRAMID LAND													WELL #: 4			
RRCID -> 193608													COMPL. DATE 07/29/2008			
TOTAL DEPTH 12084													PERF.10706 - 11874			
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1		94
							119	9								
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	56	1	769	2	N	510	545	1		59
							561	9								
04	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	80	1	1120	2	N	-0-				59
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	82	1	1145	2	N	357	357	1		59
							393	9								
06	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	55	1	785	2	N	177	177	1		59
							195	9								
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	51	1	694	2	N	226	186	1		99
							249	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2716 X	1458	-0-	-1258	-0-		104	1	1354	2	N		-0-					88	
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		193	1	2627	2	N		-0-					88	
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		225	1	3151	2	N		-0-					88	
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		214	1	2978	2	N		-0-					88	
06	2730 X	2456	-0-	-274	-0-		161	1	2295	2	N		-0-					88	
07	3503 X	1712	-0-	-1791	-0-		118	1	1594	2	N		-0-					88	
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10740	- 11790						
02	644 N	601	-0-	-43	-0-		43	1	558	2	N		-0-					34	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-		45	1	620	2	N		-0-					34	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-		45	1	629	2	N		-0-					34	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-		44	1	610	2	N		-0-					34	
06	630 N	596	-0-	-34	-0-		39	1	557	2	N		-0-					34	
07	682 N	609	-0-	-73	-0-		42	1	567	2	N		-0-					34	
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11542	- 11752						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 11650						
02	1484 N	1156	-0-	-328	-0-		83	1	1073	2	N		-0-					-0-	
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		118	1	1605	2	N		-0-					-0-	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		119	1	1666	2	N		-0-					-0-	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		127	1	1762	2	N		-0-					-0-	
06	1680 N	1613	-0-	-67	-0-		106	1	1507	2	N		-0-					-0-	
07	1860 N	1651	-0-	-209	-0-		113	1	1538	2	N		-0-					-0-	
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11675	- 11869						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11489	- 11861						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
WOOD				WELL #:	3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.11500	- 11820						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
PYRAMID LAND																
WELL #: 6													RRCID -> 200622			
COMPL. DATE 03/27/2004													TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	10	1	128	2	N	-0-				17
03	14B2	EXT	119	-0-	119	257	8	1	111	2	N	-0-				17
04		257 X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-				17
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				17
06		237 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-				17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
LOPER													WELL #: 6			
COMPL. DATE 05/12/2004													RRCID -> 201508			
TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624																
02	532	N	130	-0-	-402	-0-	9	1	121	2	N	-0-				14
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-				14
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-				14
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	173	1	2405	2	N	-0-				14
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2114	2	N	-0-				14
07	1147	N	986	-0-	-161	-0-	68	1	918	2	N	-0-				14
PYRAMID LAND													WELL #: 8			
COMPL. DATE 07/31/2004													RRCID -> 202427			
TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096																
02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	165	1	2137	2	N	-0-				77
03	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	172	1	2348	2	N	-0-				77
04	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	153	1	2132	2	N	-0-				77
05	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	162	1	2261	2	N	-0-				77
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	141	1	2005	2	N	-0-				77
07	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	140	1	1902	2	N	-0-				77
HOLLOWAY, J. GAS UNIT													WELL #: 2			
COMPL. DATE 06/01/2004													RRCID -> 202481			
TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, TOM													WELL #: 4			
COMPL. DATE 05/14/2004													RRCID -> 202909			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671																
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	116	1	1507	2	N	-0-				64
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-				64
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-				64
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	2	N	-0-				64
06	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	108	1	1528	2	N	-0-				64
07	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	94	1	1279	2	N	-0-				64
OSBORN													WELL #: 5			
COMPL. DATE 06/29/2004													RRCID -> 203873			
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750																
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	41	1	536	2	N	-0-				60
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	2	N	-0-				60
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	44	1	614	2	N	-0-				60
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-				60
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	N	-0-				60
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	2	N	-0-				60
WOOD													WELL #: 6			
COMPL. DATE 07/09/2004													RRCID -> 203905			
TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
ROBINSON, J. UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 203975														
COMPL. DATE 07/19/2004														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11777 - 11965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	-0-			-0-
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-			-0-
PYRAMID LAND														
WELL #: 9														
RRCID -> 210440														
COMPL. DATE 03/19/2005														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11844 - 11954	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-			27
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			27
LOPER														
WELL #: 7														
RRCID -> 215142														
COMPL. DATE 08/16/2005														
TOTAL DEPTH 12032													PERF.10534 - 11738	
02	1792 N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-			162
03	1953 N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-			162
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-			162
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	179	179 1		162
						197	9							
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	N	-0-			162
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2248	2	N	-0-			162
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 215154														
COMPL. DATE 01/01/2005														
TOTAL DEPTH 11860													PERF.11563 - 11568	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD														
WELL #: 7														
RRCID -> 215752														
COMPL. DATE 07/19/2005														
TOTAL DEPTH 11975													PERF.10828 - 11820	
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-			10
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			10
04	300 N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-			10
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	N	-0-			10
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	170	1	2310	2	N	-0-			10
BONNER, TOM														
WELL #: 1														
RRCID -> 216735														
COMPL. DATE 10/11/2007														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10626 - 11561	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-			50
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-			50
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-			50
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-			50
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	-0-			50
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	54	1	737	2	N	-0-			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027														
WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10702	- 11719						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3920 X	2697	-0-	-1223	-0-		193	1	2504	2	N		-0-					32	
03	4340 X	2530	-0-	-1810	-0-		173	1	2357	2	N		-0-					32	
04	4200 X	2500	-0-	-1700	-0-		167	1	2333	2	N		-0-					32	
05	4340 X	2773	-0-	-1567	-0-		186	1	2587	2	N		-0-					32	
06	3330 X	2405	-0-	-925	-0-		158	1	2247	2	N		-0-					32	
07	2976 X	2491	-0-	-485	-0-		171	1	2320	2	N		-0-					32	
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	- 12016						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					50	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N		-0-					50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					50	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		12	1	177	2	N		-0-					50	
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		33	1	448	2	N		-0-					50	
WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954						
02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		148	1	1922	2	N		-0-					45	
03	2201 X	2170	-0-	-31	-0-		148	1	2022	2	N		-0-					45	
04	2250 X	1869	-0-	-381	-0-		125	1	1744	2	N		-0-					45	
05	2325 X	582	-0-	-1743	-0-		39	1	543	2	N		-0-					45	
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		199	1	2831	2	N		-0-					45	
*07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		372	1	5042	2	N		-0-					45	
WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					65	
WOOD				WELL #:	13	RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778						
02	2352 X	1937	-0-	-415	-0-		139	1	1798	2	N		-0-					27	
03	2604 X	1024	-0-	-1580	-0-		70	1	954	2	N		-0-					27	
04	2520 X	1427	-0-	-1093	-0-		95	1	1332	2	N		-0-					27	
05	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-		84	1	1165	2	N		-0-					27	
06	990 N	904	-0-	-86	-0-		59	1	845	2	N		-0-					27	
07	1488 N	1292	-0-	-196	-0-		89	1	1203	2	N		-0-					27	
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596						
02	2744 X	2448	-0-	-296	-0-		175	1	2273	2	N		-0-					119	
03	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-		138	1	1884	2	N		-0-					119	
04	2940 X	1353	-0-	-1587	-0-		90	1	1257	2	N			5				124	
							6	9											
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		202	1	2814	2	N		-0-					124	
06	2610 X	2289	-0-	-321	-0-		150	1	2139	2	N		-0-					124	
07	2697 X	2016	-0-	-681	-0-		138	1	1878	2	N		-0-					124	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027																			
WOOD				WELL #:	15	RRCID -> 218860				COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.	10943 - 11925								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						20	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						20	
04	14B2	EXT		27	-0-		27		27			2	1		25	2	N	-0-					20	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		27							N	-0-						20	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		27							N	-0-						20	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		27							N	-0-						20	
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID -> 219220				COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.	10937 - 11913								
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						19	
WOOD				WELL #:	2	RRCID -> 219816				COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10782 - 11757								
02	1867	N		1867	-0-		-0-		-0-			134	1	1733	2	N	-0-						85	
03	1624	N		1624	-0-		-0-		-0-			111	1	1513	2	N	-0-						85	
04	631	N		631	-0-		-0-		-0-			42	1	589	2	N	-0-						85	
05	2449	N		2449	-0-		-0-		-0-			164	1	2285	2	N	-0-						85	
06	2154	N		2154	-0-		-0-		-0-			142	1	2012	2	N	-0-						85	
*07	1542	N		1542	-0-		-0-		-0-			106	1	1436	2	N	-0-						85	
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID -> 220213				COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766								
02	112	N		-0-	-0-		-112		-0-							N	-0-						80	
03	124	N		-0-	-0-		-124		-0-							N	-0-						80	
04	1492	N		1492	-0-		-0-		-0-			100	1	1392	2	N	-0-						80	
05	1271	N		1271	-0-		-0-		-0-			85	1	1186	2	N	-0-						80	
06	458	N		458	-0-		-0-		-0-			30	1	428	2	N	-0-						80	
07	124	N		-0-	-0-		-124		-0-							N	-0-						80	
J. WATSON				WELL #:	1	RRCID -> 220467				COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10936 - 11779								
02	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
04	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
05	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
06	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07	0	X		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
WOOD				WELL #:	12	RRCID -> 220661				COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	10689 - 11521								
02	1288	N		1288	-0-		-0-		-0-			92	1	1196	2	N	-0-						29	
03	1581	N		1581	-0-		-0-		-0-			108	1	1473	2	N	-0-						29	
04	1680	N		1568	-0-		-112		-0-			105	1	1463	2	N	-0-						29	
05	1426	N		943	-0-		-483		-0-			63	1	880	2	N	-0-						29	
06	1530	N		719	-0-		-811		-0-			47	1	672	2	N	-0-						29	
07	1612	N		1536	-0-		-76		-0-			105	1	1431	2	N	-0-						29	
WOOD				WELL #:	14	RRCID -> 220689				COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10666 - 11756								
02	2072	N		1864	-0-		-208		-0-			133	1	1731	2	N	-0-						26	
03	1984	N		1502	-0-		-482		-0-			103	1	1399	2	N	-0-						26	
04	2220	N		1675	-0-		-545		-0-			112	1	1563	2	N	-0-						26	
05	2077	N		1602	-0-		-475		-0-			107	1	1495	2	N	-0-						26	
06	1440	N		1406	-0-		-34		-0-			92	1	1314	2	N	-0-						26	
07	1736	N		921	-0-		-815		-0-			63	1	858	2	N	-0-						26	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027													
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947						
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-						N	-0-					34
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-						34
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-						34
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-						34
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-						34
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	-0-	49	1	663	2	N	-0-						34
WOOD			WELL #:		17	RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-						74
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-						74
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-						74
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-						74
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-						74
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930						
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1911	2	N	-0-						59
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-						59
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1833	2	N	-0-						59
05	2201 N	924	-0-	-1277	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-						59
06	1860 N	200	-0-	-1660	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-						59
07	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	-0-	105	1	1426	2	N	-0-						59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-			22
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-			22
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-			22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1955	2	N	-0-			22
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	N	190	190 1		22
							209	9							
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	117	1	1583	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922															
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	46	1	596	2	N	-0-			94
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-			94
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-			94
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-			94
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	46	1	650	2	N	-0-			94
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708															
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	325	1	4213	2	N	45			132
							50	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40			172
							44	9							
04	5280	X	5231	-0-	-49	-0-	349	1	4882	2	N	-0-			172
05	5425	X	4637	-0-	-788	-0-	311	1	4326	2	N	-0-			172
06	5700	X	4074	-0-	-1626	-0-	268	1	3806	2	N	-0-			172
07	5890	X	3938	-0-	-1952	-0-	270	1	3668	2	N	-0-			172

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															
02	12152	X	8516	-0-	-3636	-0-	8479	2	37	9	N	34			191
03	14012	X	9615	-0-	-4397	-0-	9504	2	111	9	N	101	190 1		102
04	13560	X	7200	-0-	-6360	-0-	7146	2	54	9	N	49			151
05	14012	X	6878	-0-	-7134	-0-	6679	2	199	9	N	181	178 1		154
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	8782	2	149	9	N	135	182 1		107
*07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16452	2	186	9	N	169	187 1		89

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910															
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-			52
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-			52
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			52
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-			52
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			52
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			52

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11860							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930							
02	476	N	434	-0-		-42		-0-	434	2			Y	-0-					82
03	383	N	383	-0-		-0-		-0-	383	2			Y	-0-					82
04	870	N	326	-0-		-544		-0-	10	1	316	2	Y	-0-					82
05	661	N	661	-0-		-0-		-0-	20	1	641	2	Y	-0-					82
06	360	N	235	-0-		-125		-0-	14	1	221	2	Y	-0-					82
07	341	N	NO RPT	-0-		-341		-0-					Y	NO RPT					82

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							
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					38

CURRY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432							
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)			55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.			945936																
KNIGHT A			WELL #:		1	RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	105 3	24 9	N	22			160
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102 3	166 9	N	151	301 1		10
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101 3	65 9	N	59			69
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	154 3	12 9	N	11			80
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	127 3	6 9	N	5			85
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	104 3	1 9	N	1			86

RIVIERA OPERATING, LLC		714314										
EVERETT		WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330			
02	1036 N	1003	-0-	-33	-0-	44 1	959 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	51 1	1037 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	51 1	988 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	53 1	1015 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	51 1	960 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	49 1	934 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			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870										
GLADNEY #3 GU		WELL #:		3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826			
02	2800 N	13113	-0-	10313	11423	13102 3	11 9	N	10			200
03	3100 N	10312	-0-	7212	18635	10147 3	165 9	N	150	340 1		10
04	29294 X	10659	-0-	-18635	-0-	10312 3	347 9	N	315	175 1		150
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9155 3	281 9	N	255			405
06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7458 3	141 9	N	128	173 1		360
*07	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7577 3	149 9	N	135	177 1		318

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853																	
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-				21
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-				21
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3				N	-0-				21
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3				N	-0-				21
06	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3				N	-0-				21
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3				N	-0-				21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718																	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269																	
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3				N	-0-				-0-
03	3100	N	4059	-0-	959	-0-	959	3				N	-0-				-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	-0-	1053	3				N	-0-				-0-
05	3100	N	2537	-0-	-563	-0-	490	3				N	-0-				-0-
06	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	2035	3				N	-0-				-0-
07	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	1959	3				N	-0-				-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534																	
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-				-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-				-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3				N	-0-				-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3				N	-0-				-0-
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3				N	-0-				-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3				N	-0-				-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708																	
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3				N	-0-				-0-
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3				N	-0-				-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3				N	-0-				-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3				N	-0-				-0-
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3				N	-0-				-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3				N	-0-				-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745																	
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3				N	-0-				-0-
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3				N	-0-				-0-
04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3				N	-0-				-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3				N	-0-				-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	3				N	-0-				-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376									
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	13
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	13
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	13
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	13
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	13
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	13
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19 2	45
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	326	1	42 2	45
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	336	1	65 2	45
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	1		45
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	161	1	31 2	45
07	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-			N	45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722															
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1167	1	67	2	N	-0-			-0-
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1120	1	143	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1256	1	243	2	N	-0-			-0-
05		1364 N	978	-0-	-386	-0-	978	1			N	-0-			-0-
06		1230 N	542	-0-	-688	-0-	455	1	87	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
DE ARMAN "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 280239			COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8137	-	8341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANE, T. W.					WELL #:	3	RRCID -> 219305			COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755	PERF. 8970	-	9182
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	139	-0-	-911	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	149	-0-	-347	-0-	148	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
RICHARDSON, LETHA M.					WELL #:	4	RRCID -> 226516			COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813	PERF. 8943	-	9588
02		2207 X	793	-0-	-1414	-0-	47	1	746	2	Y	-0-			-0-
03		2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-			-0-
04		2340 X	1676	-0-	-664	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05		1643 X	1507	-0-	-136	-0-	210	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06		4050 X	1198	-0-	-2852	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-			-0-
*07		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	Y	23	23 1		-0-
LANE, T. W.					WELL #:	4	RRCID -> 233041			COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804	PERF. 8993	-	9578
02		3864 X	2217	-0-	-1647	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-			-0-
03		4278 X	4172	-0-	-106	-0-	289	1	3883	2	Y	-0-			-0-
04		2520 X	2290	-0-	-230	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	372	1	2295	2	Y	-0-			-0-
06		2370 X	2143	-0-	-227	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-			-0-
07		4185 X	3110	-0-	-1075	-0-	3081	2	29	9	Y	26	26 1		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672																
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					47
03	1767 X	816	-0-	-951	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					47
04	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					47
05	1767 X	1321	-0-	-446	-0-	184	1	1137	2	Y	-0-					47
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	2	Y	-0-					47
*07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																
02	2069 N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	1080 X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	143	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	1080 X	760	-0-	-320	-0-	30	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
02	8190 X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	284	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	2760 X	1311	-0-	-1449	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	2852 X	1861	-0-	-991	-0-	1844	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-					-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1827	-0-	-213	-0-	73	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4605	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
02	616 N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																
02	3360 X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	2370 X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	2666 X	1077	-0-	-1589	-0-	150	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	2580 X	2199	-0-	-381	-0-	87	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	1734	-0-	-932	-0-	1719	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5298 X	1926	-0-	-3372	-0-	115 1	1811 2	Y	-0-			-0-
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	221 1	2973 2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	58 1	1410 2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	319 1	1971 2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	1410	-0-	-1680	-0-	56 1	1354 2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2853 2	26 9	Y	-0-	24	24 1	-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												
02	5656	4903	-0-	-753	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
03	6262	4271	-0-	-1991	-0-	4271 3		N	-0-			-0-
04	6060	3941	-0-	-2119	-0-	3941 3		N	-0-			-0-
05	5425 #	3972	-0-	-1453	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
06	5771 R	5771	-0-	-0-	-0-	5771 3		N	-0-			-0-
07	5425 #	4468	-0-	-957	-0-	4468 3		N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
02	756 N	651	-0-	-105	-0-	651 3		N	-0-			75
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 3		N	-0-			75
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			75
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			75
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			75
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3		N	-0-			75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			12
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			12
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			12
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			12
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			12
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588 3		N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558 3		N	-0-			-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992												
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			1
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-			1

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW			//CONT.// 57733 100 090870 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 155992			COMPL. DATE 09/02/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1027 3			N	-0-				-0-	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1099 3			N	-0-				-0-	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1175 3			N	-0-				-0-	
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1194 3			N	-0-				-0-	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1108 3			N	-0-				-0-	
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1093 3			N	-0-				-0-	
WATSON TRUST GU						WELL #: 1			RRCID -> 156137			COMPL. DATE 09/30/1995			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DENT GU						WELL #: 1			RRCID -> 157144			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152			
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		757 3			N	-0-				3	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1026 3			N	-0-				3	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		889 3			N	-0-				3	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		967 3			N	-0-				3	
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		908 3			N	-0-				3	
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		919 3			N	-0-				3	
HILL-LAMBERT GU						WELL #: 1			RRCID -> 160596			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221			
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		397 3			N	-0-				-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		466 3			N	-0-				-0-	
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		426 3			N	-0-				-0-	
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		418 3			N	-0-				-0-	
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		379 3			N	-0-				-0-	
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		393 3			N	-0-				-0-	
BONNER						WELL #: 1			RRCID -> 162924			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		359 3	6	9	N	5				5	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		445 3	8	9	N	7				12	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392 3	11	9	N	10				22	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		393 3	12	9	N	11				33	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		353 3	12	9	N	11				44	
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		349 3	7	9	N	6				50	
HILL-SNEED GU						WELL #: 1			RRCID -> 163221			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-				-0-	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		101 3			N	-0-				-0-	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-				-0-	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		114 3			N	-0-				-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109 3			N	-0-				-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		108 3			N	-0-				-0-	
HILL RANCH						WELL #: 1			RRCID -> 166887			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		585 3			N	-0-				3	
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	-0-	-0-		409 3			N	-0-				3	
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		487 3			N	-0-				3	
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	-0-	-0-		385 3			N	-0-				3	
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	-0-		225 3			N	-0-				3	
07	496 N	222	-0-	-274	-0-	-0-	-0-		222 3			N	-0-				3	

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-			30
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			30
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			30
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			30
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			30
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			30
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			83
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			83
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			83
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			83
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-			83
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-			83
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124														
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2785	3	7	9	N	6			116
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	3	4	9	N	4			120
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1			121
05	3100 N	3752	-0-	652	652	3752	3			N	-0-			121
06	4300 X	3648	-0-	-652	-0-	3648	3			N	-0-			121
*07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-			121
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027 WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	15			85
						17	9							
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	38			123
						42	9							
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	121	1	1654	2	N	79	174	1	28
						87	9							
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	17			45
						19	9							
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	7			52
						8	9							
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	N	1			53
						1	9							
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	N	-0-			50
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	215	1	2802	2	N	-0-			50
04	2550 X	2446	-0-	-104	-0-	167	1	2279	2	N	-0-			50
05	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	178	1	2325	2	N	-0-			50
06	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	162	1	2056	2	N	-0-			50
07	2635 X	2283	-0-	-352	-0-	179	1	2104	2	N	-0-			50
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			23
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			23
04	390 N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	2	N	-0-			23
05	403 N	88	-0-	-315	-0-	6	1	82	2	N	-0-			23
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			23
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	N	-0-			23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	1924 X	1924 -0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1767 2	N	21		54
03	2008 X	2008 -0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1852 2	N	13		67
04	1907 N	1907 -0-	-0-	-0-	-0-	14 9	1769 2	N	8		75
05	1851 N	1851 -0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1716 2	N	4		79
06	1768 N	1768 -0-	-0-	-0-	-0-	9 9	1637 2	N	2		81
*07	1997 N	1997 -0-	-0-	-0-	-0-	131 1	1841 2	N	-0-		81
						4 9					
						129 1					
						2 9					
						156 1					
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030											
02	588 N	587 -0-	-1	-0-	-0-	41 1	546 2	N	-0-		55
03	651 N	419 -0-	-232	-0-	-0-	30 1	388 2	N	1		56
						1 9					
04	630 N	593 -0-	-37	-0-	-0-	40 1	552 2	N	1		57
						1 9					
05	651 N	422 -0-	-229	-0-	-0-	30 1	391 2	N	1		58
						1 9					
06	420 N	384 -0-	-36	-0-	-0-	28 1	356 2	N	-0-		58
*07	868 N	868 -0-	-0-	-0-	-0-	68 1	800 2	N	-0-		58
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127											
02	876 N	876 -0-	-0-	-0-	-0-	224 1	652 2	N	-0-		28
03	961 N	848 -0-	-113	-0-	-0-	240 1	608 2	N	-0-		28
04	870 N	838 -0-	-32	-0-	-0-	240 1	598 2	N	-0-		28
05	961 N	776 -0-	-185	-0-	-0-	232 1	544 2	N	-0-		28
06	810 N	535 -0-	-275	-0-	-0-	200 1	335 2	N	-0-		28
07	868 N	664 -0-	-204	-0-	-0-	248 1	416 2	N	-0-		28
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164											
02	1212 N	1212 -0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1126 2	N	-0-		90
03	1215 N	1215 -0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1121 2	N	7		97
						8 9					
04	1173 N	1173 -0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1079 2	N	14		111
						15 9					
05	1178 N	1145 -0-	-33	-0-	-0-	80 1	1048 2	N	15		126
						17 9					
06	1140 N	1049 -0-	-91	-0-	-0-	76 1	962 2	N	10		136
						11 9					
07	1178 N	1048 -0-	-130	-0-	-0-	81 1	958 2	N	8		144
						9 9					
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078											
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON, SUE													//CONT.// 57733 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		3	RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950		
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02		1400 N	1180	-0-	-220	-0-			82	1	1085	2	N	12					137					
									13	9														
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			111	1	1446	2	N	5					142					
									6	9														
04		1530 N	1455	-0-	-75	-0-			98	1	1345	2	N	11					153					
									12	9														
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			128	1	1678	2	N	2					155					
									2	9														
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			147	1	1862	2	N	2					157					
									2	9														
*07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-			218	1	2571	2	N	1					158					
									1	9														
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #:		4	RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032		
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-			5	1	59	2	N	-0-					82					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82					
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-			10	1	136	2	N	-0-					82					
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	2	N	-0-					82					
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	N	-0-					82					
BONNER, TOM													WELL #:		3	RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121		
02		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-			499	1	6576	2	N	41					174					
									45	9														
03		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-			482	1	6272	2	N	23					197					
									25	9														
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-			469	1	6420	2	N	79					276					
									87	9														
05		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-			467	1	6117	2	N	58		192	1		142					
									64	9														
06		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-			457	1	5797	2	N	41					183					
									45	9														
*07		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-			441	1	5196	2	N	16					199					
									18	9														
BONNER, ROY													WELL #:		2	RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159		
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-			49	1	641	2	N	2					27					
									2	9														
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-			51	1	666	2	N	-0-					27					
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-			49	1	665	2	N	-0-					27					
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-			43	1	567	2	N	-0-					27					
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-			41	1	524	2	N	-0-					27					
07		434 N	401	-0-	-33	-0-			31	1	370	2	N	-0-					27					
DPMP ENERGY LLC MARSTERS													227740 WELL #:		2	RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098		
02		504 N	368	-0-	-136	-0-			368	2			N	-0-					126					
03		496 N	409	-0-	-87	-0-			409	2			N	-0-					126					
04		540 N	340	-0-	-200	-0-			340	2			N	-0-					126					
05		403 N	232	-0-	-171	-0-			232	2			N	-0-					126					
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-					126					
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	2			N	-0-					126					

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
TREK RESOURCES, INC.						867578															
BONNER, LAURA			WELL #:			1			RRCID -> 121562			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310 2			N	-0-					94	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			344 2			N	-0-					94	
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-					94	
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-					94	
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-					94	
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			527 2			N	-0-					94	

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			1 C			RRCID -> 133999			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			2			RRCID -> 151894			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115						
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496 2				N	-0-								124	
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 2				N	-0-								124	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797 2				N	-0-								124	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2				N	-0-								124	
06	570 N	163	-0-	-407	-0-	-0-	163 2				N	-0-								124	
07	589 N	235	-0-	-354	-0-	-0-	235 2				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						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	494 2		N	-0-									-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	395 2		N	-0-									-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	363 2		N	-0-									-0-	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	447 2		N	-0-									-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	469 2		N	-0-									-0-	
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	558 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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								35	
03	217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-	2 1	7 2		N	-0-									35	
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	-0-	1 2			N	-0-									35	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-									35	
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1 2			N	-0-									35	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-									35	

GOLIE, M.			WELL #:			1 C			RRCID -> 015460			COMPL. DATE 03/10/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									41	

MCBEE (RODESSA)			//CONT.// 58784 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143																
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 031266			COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		-0-		2 1		15 2	N	-0-					127
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1		47 2	N	-0-					127
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-					127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 034768			COMPL. DATE 12/23/1964			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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							
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 234745			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010							
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-		-0-		99 1		629 2	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-		-0-		115 1		428 2	N	-0-					-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-		-0-		104 1		448 2	N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-		-0-		95 1		461 2	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-		-0-		86 1		377 2	N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-		-0-		85 1		404 2	N	-0-					-0-
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 241801			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969							
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-		-0-		22 1		139 2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-		-0-		25 1		94 2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-		-0-		52 1		227 2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-		-0-		51 1		247 2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-		-0-		48 1		211 2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-		-0-		46 1		220 2	N	-0-					-0-
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)			60023 001			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			945936																
MCSWANE			WELL #: 1			RRCID -> 087570			COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608							
02	11960		11916	-0-	-44	-0-		-0-		173 1		11743 2	N	-0-					-0-
03	13144		10331	-0-	-2813	-0-		-0-		149 1		10182 2	N	-0-					-0-
04	12720		12440	-0-	-280	-0-		-0-		181 1		12259 2	N	-0-					-0-
05	16458		14801	-0-	-1657	-0-		-0-		215 1		14586 2	N	-0-					-0-
06	16866		14793	-0-	-2073	-0-		-0-		215 1		14578 2	N	-0-					-0-
*07	16208		14676	-0-	-1532	-0-		-0-		212 1		14464 2	N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
BRINKLEY, GREG D.			093422								
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH	696	PERF.	639 - 646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROGERS, L. W.			WELL #: 2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH	737	PERF.	655 - 678
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, HESTER			WELL #: 2	RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH	708	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS, BILLY F.			569200								
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MICHAEL BIRCH			60983 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095								
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 - 8883
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HILL-A3 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	Y	6			21
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	7	9	1632	2	Y	1			22
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	Y	3			25
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1	9	1528	2	Y	1			26
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	3			29
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	3	9	1057	2	Y	4			33
						55	1							
						4	9							

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
CHAVERS, MARK E. ET UX														
WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

179 FEE													TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832	
WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)													CNTY: HENDERSON	
VANGUARD OPERATING, LLC														
HIGHTOWER ET AL GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495														
02	5740 X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23			206
03	6355 X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1	90
04	6150 X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17			107
05	6355 X	4706	-0-	-1649	-0-	4697	3	9	9	Y	8			115
06	5490 X	4752	-0-	-738	-0-	4740	3	12	9	Y	11			126
07	5673 X	5430	-0-	-243	-0-	5407	3	23	9	Y	21			147

HIGHTOWER ET AL GU 1													TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526	
WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)														63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699									
MUSE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-						-0-				
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400 2			N	-0-						-0-				
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-			367 2			N	-0-						-0-				
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-						-0-				
06		390 N	134	-0-	-256	-0-			134 2			N	-0-						-0-				
07		372 N	111	-0-	-261	-0-			111 2			N	-0-						-0-				
MUMFORD, N. (CV SANDS)														63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699									
MUSE, MARY														WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-						-0-				
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)														64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														834365									
MARTIN														WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
BRUCE FARMS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
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			
02		2800 N	3165	-0-	365	365	3165	2				N	-0-						-0-				
03		3013 N	2648	-0-	-365	-0-	2648	2				N	-0-						-0-				
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				N	-0-						-0-				
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2				N	-0-						-0-				
06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-						-0-				
*07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2				N	-0-						-0-				
RED, LYLE														WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
02		3388 X	2750	-0-	-638	-0-	2717	2	33	9	N	30							180				
03		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6175	2	87	9	N	79	192	1					67				
04		4440 X	3281	-0-	-1159	-0-	3259	2	22	9	N	20							87				
05		4588 X	4563	-0-	-25	-0-	4534	2	29	9	N	26							113				
06		4440 X	3476	-0-	-964	-0-	3439	2	37	9	N	34							147				
07		4588 X	3275	-0-	-1313	-0-	3263	2	12	9	N	11							158				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
RED, LYLE															
										</					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
HILL															
WELL #: 1												RRCID -> 107823			
COMPL. DATE 02/15/2002												TOTAL DEPTH 12700			
PERF.11362 - 11370															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						117
FOLK												WELL #: 1			
RRCID -> 110388												COMPL. DATE 04/27/2001			
TOTAL DEPTH 12550												PERF.11162 - 11471			
02		392	N	264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-		2
03		465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	N	-0-		2
04		323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-		2
05		279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	2	N	-0-		2
06		330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-		2
*07		360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-		2
FOLK												WELL #: 2SH			
RRCID -> 181135												COMPL. DATE 10/17/2010			
TOTAL DEPTH 12249												PERF.12808 - 15020			
02		7812	X	7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-		-0-
03		8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-		-0-
04		8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	439	1	6912	2	N	-0-		-0-
05		8742	X	5917	-0-	-2825	-0-	382	1	5535	2	N	-0-		-0-
06		8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	555	1	8308	2	N	-0-		-0-
07		8494	X	2644	-0-	-5850	-0-	209	1	2435	2	N	-0-		-0-
WHITAKER												WELL #: 1			
RRCID -> 182433												COMPL. DATE 04/09/2001			
TOTAL DEPTH 12400												PERF.11349 - 11531			
02		1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-		50
03		1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-		50
04		1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-		50
05		1581	N	1539	-0-	-42	-0-	109	1	1430	2	N	-0-		50
06		1440	N	1344	-0-	-96	-0-	98	1	1246	2	N	-0-		50
07		1798	N	1439	-0-	-359	-0-	113	1	1326	2	N	-0-		50
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 182564												COMPL. DATE 11/10/2000			
TOTAL DEPTH 12260												PERF.11808 - 11960			
02		126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-		89
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
05		195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		89
06		194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-		89
*07		424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-		89
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 183342												COMPL. DATE 06/16/2001			
TOTAL DEPTH 12385												PERF.12124 - 12272			
02		879	N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-		26
03		985	N	985	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-		26
04		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-		26
05		961	N	218	-0-	-743	-0-	21	1	197	2	N	-0-		26
06		930	N	247	-0-	-683	-0-	35	1	212	2	N	-0-		26
07		961	N	499	-0-	-462	-0-	60	1	439	2	N	-0-		26
EMMONS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 184667												COMPL. DATE 08/29/2001			
TOTAL DEPTH 12980												PERF.12625 - 12929			
02		252	N	6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
03		279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04		150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05		3100	N	5551	-0-	2451	-0-	595	1	4956	2	N	-0-		-0-
06		3000	N	3343	-0-	343	-0-	455	1	2888	2	N	-0-		-0-
*07		3100	N	2266	-0-	-834	-0-	376	1	1890	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 #:	3	RRCID -> 185858		COMPL.	DATE	10/23/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1036 N	836	-0-	-200	-0-	-0-		119	1	717	2	N	-0-							1
03	1147 N	572	-0-	-575	-0-	-0-		67	1	505	2	N	-0-							1
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	1754	2	N	-0-							1
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	1409	2	N	-0-							1
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	591	2	N	-0-							1
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	-0-		117	1	849	2	N	-0-							1
EMMONS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 187341		COMPL.	DATE	01/18/2002	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644				
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	1791	2	N	-0-							-0-
03	1674 N	757	-0-	-917	-0-	-0-		108	1	649	2	N	-0-							-0-
04	2370 N	246	-0-	-2124	-0-	-0-		37	1	209	2	N	-0-							-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-		294	1	2448	2	N	-0-							-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	1209	2	N	-0-							-0-
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	727	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 189406		COMPL.	DATE	05/27/2002	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720				
02	1120 N	844	-0-	-276	-0-	-0-		127	1	717	2	N	-0-							-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-		121	1	727	2	N	-0-							-0-
04	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	-0-		152	1	866	2	N	-0-							-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1141	2	N	-0-							-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	929	2	N	-0-							-0-
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	1051	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 190912		COMPL.	DATE	08/20/2002	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583				
02	1204 N	882	-0-	-322	-0-	-0-		133	1	749	2	N	-0-							12
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	1751	2	N	-0-							12
04	3000 N	3313	-0-	313	313	-0-		493	1	2820	2	N	-0-							12
05	2335 N	2022	-0-	-313	-0-	-0-		217	1	1805	2	N	-0-							12
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	1885	2	N	-0-							12
*07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	1502	2	N	-0-							12
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 190935		COMPL.	DATE	08/22/2002	TOTAL	DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277				
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	808	2	N	-0-							12
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	1110	2	N	-0-							12
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1197	2	N	-0-							12
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	1548	2	N	-0-							12
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	906	2	N	-0-							12
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-		181	1	1313	2	N	-0-							12
EMMONS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 191620		COMPL.	DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567				
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	1788	2	N	-0-							-0-
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-		334	1	2005	2	N	-0-							-0-
04	2250 N	1137	-0-	-1113	-0-	-0-		169	1	968	2	N	-0-							-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	2162	2	N	-0-							-0-
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	-0-		282	1	1791	2	N	-0-							-0-
*07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	1618	2	N	-0-							-0-
PILLANS					WELL #:	2	RRCID -> 192551		COMPL.	DATE	11/23/2002	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	257	2	N	-0-							67
03	341 N	160	-0-	-181	-0-	-0-		21	1	139	2	N	-0-							67
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	428	2	N	-0-							67
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	563	2	N	-0-							67
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	283	2	N	-0-							67
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	304	2	N	-0-							67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
EMMONS UNIT												//CONT.// 120027				WELL #: 7			
												RRCID -> 192769				COMPL. DATE 12/28/2002			
												TOTAL DEPTH 12865				PERF.12538 - 12654			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-			289 1	1630 2	N	-0-						-0-	
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-			316 1	1897 2	N	-0-						-0-	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			245 1	1402 2	N	-0-						-0-	
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-			256 1	2132 2	N	-0-						-0-	
06		2130 N	1357	-0-	-773	-0-			185 1	1172 2	N	-0-						-0-	
07		1705 N	2	-0-	-1703	-0-			2 2		N	-0-						-0-	
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 192770			
												COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 12430			
												PERF.12184 - 12194							
02		1008 N	748	-0-	-260	-0-			106 1	642 2	N	-0-						40	
03		1116 N	906	-0-	-210	-0-			106 1	800 2	N	-0-						40	
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			110 1	1060 2	N	-0-						40	
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-			124 1	1147 2	N	-0-						40	
06		870 N	799	-0-	-71	-0-			113 1	686 2	N	-0-						40	
07		1116 N	499	-0-	-617	-0-			60 1	439 2	N	-0-						40	
EMMONS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 193654			
												COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH 12785			
												PERF.12471 - 12596							
02		1232 N	1016	-0-	-216	-0-			153 1	863 2	N	-0-						-0-	
03		1395 N	1154	-0-	-241	-0-			165 1	989 2	N	-0-						-0-	
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-			140 1	802 2	N	-0-						-0-	
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			197 1	1638 2	N	-0-						-0-	
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			166 1	1053 2	N	-0-						-0-	
*07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			246 1	1238 2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 194448			
												COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825			
												PERF.12605 - 12615							
02		1540 N	1325	-0-	-215	-0-			199 1	1126 2	N	-0-						-0-	
03		1798 N	1429	-0-	-369	-0-			204 1	1225 2	N	-0-						-0-	
04		1740 N	1465	-0-	-275	-0-			218 1	1247 2	N	-0-						-0-	
05		1457 N	1402	-0-	-55	-0-			150 1	1252 2	N	-0-						-0-	
06		1380 N	1300	-0-	-80	-0-			177 1	1123 2	N	-0-						-0-	
07		1519 N	1465	-0-	-54	-0-			243 1	1222 2	N	-0-						-0-	
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 196582			
												COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475			
												PERF.12240 - 12254							
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-			7 1	43 2	N	-0-						3	
03		93 N	49	-0-	-44	-0-			6 1	43 2	N	-0-						3	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-			6 1	57 2	N	-0-						3	
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-			14 1	131 2	N	-0-						3	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-			61 1	373 2	N	-0-						3	
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-			27 1	199 2	N	-0-						3	
EMMONS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 197311			
												COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810			
												PERF.12596 - 12606							
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			238 1	1342 2	N	-0-						-0-	
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-			403 1	2419 2	N	-0-						-0-	
04		3000 N	3087	-0-	87	87			460 1	2627 2	N	-0-						-0-	
05		2232 N	2145	-0-	-87	-0-			230 1	1915 2	N	-0-						-0-	
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			231 1	1468 2	N	-0-						-0-	
*07		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-			332 1	1671 2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 197436			
												COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 12880			
												PERF.12568 - 12654							
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-			99 1	560 2	N	-0-						-0-	
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-			115 1	689 2	N	-0-						-0-	
04		660 N	647	-0-	-13	-0-			96 1	551 2	N	-0-						-0-	
05		744 N	504	-0-	-240	-0-			54 1	450 2	N	-0-						-0-	
06		780 N	482	-0-	-298	-0-			66 1	416 2	N	-0-						-0-	
07		682 N	645	-0-	-37	-0-			107 1	538 2	N	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
EMMONS UNIT												//CONT.// 120027				WELL #: 13			
												RRCID -> 198186				COMPL. DATE 10/09/2003			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	DEPTH	PERF.	12548	- 12558
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	21	1	117	2	N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	435	-0-	435	573	62	1	373	2	N	-0-							-0-
04		884 X	311	-0-	-573	-0-	46	1	265	2	N	-0-							-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-							-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 199274			
												COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH 12425			
												PERF.12232				- 12242			
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N	-0-							3
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	194	1	1471	2	N	-0-							3
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	143	1	1378	2	N	-0-							3
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-							3
06		1020 N	553	-0-	-467	-0-	78	1	475	2	N	-0-							3
07		1054 N	948	-0-	-106	-0-	115	1	833	2	N	-0-							3
EMMONS UNIT												WELL #: 15				RRCID -> 199606			
												COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12562				- 12572			
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N	-0-							-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N	-0-							-0-
04		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	228	1	1303	2	N	-0-							-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1527	2	N	-0-							-0-
06		1590 N	1214	-0-	-376	-0-	165	1	1049	2	N	-0-							-0-
07		1581 N	1420	-0-	-161	-0-	235	1	1185	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 17				RRCID -> 200134			
												COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 12925			
												PERF.12676				- 12686			
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N	-0-							-0-
03		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	296	1	1779	2	N	-0-							-0-
04		2070 N	1901	-0-	-169	-0-	283	1	1618	2	N	-0-							-0-
05		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	224	1	1864	2	N	-0-							-0-
06		2010 N	1724	-0-	-286	-0-	235	1	1489	2	N	-0-							-0-
07		1953 N	118	-0-	-1835	-0-	20	1	98	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 16				RRCID -> 200618			
												COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 12925			
												PERF.12656				- 12666			
02		2128 N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N	-0-							-0-
03		2666 N	2566	-0-	-100	-0-	366	1	2200	2	N	-0-							-0-
04		3000 N	3043	-0-	43	-0-	453	1	2590	2	N	-0-							-0-
05		2834 N	2791	-0-	-43	-0-	299	1	2492	2	N	-0-							-0-
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	360	1	2282	2	N	-0-							-0-
07		2790 X	2457	-0-	-333	-0-	407	1	2050	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 201350			
												COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12750			
												PERF.12546				- 12598			
02		1148 N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N	-0-							-0-
03		1271 N	1008	-0-	-263	-0-	144	1	864	2	N	-0-							-0-
04		1230 N	365	-0-	-865	-0-	54	1	311	2	N	-0-							-0-
05		1271 N	898	-0-	-373	-0-	96	1	802	2	N	-0-							-0-
06		990 N	233	-0-	-757	-0-	32	1	201	2	N	-0-							-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	564	2	N	-0-							-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 18				RRCID -> 201830			
												COMPL. DATE 04/05/2004				TOTAL DEPTH 12855			
												PERF.12660				- 12670			
02		476 N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N	-0-							-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N	-0-							-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-							-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	N	-0-							-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	1025	2	N	-0-							-0-
*07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	203	1	1024	2	N	-0-							-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PILLANS															
WELL #: 3												RRCID -> 204411			
COMPL. DATE 06/14/2004												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 11830												PERF.11482 - 11641			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-			104
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-			104
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-			104
05	3100	N	3377	-0-	277	277	527	1	2850	2	N	-0-			104
06	2130	N	1654	-0-	-476	-0-	275	1	1379	2	N	-0-			104
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	276	1	1471	2	N	-0-			104
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 8			
COMPL. DATE 11/01/2004												RRCID -> 206063			
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12260 - 12272			
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-			3
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-			3
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-			3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-			3
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	59	1	361	2	N	-0-			3
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	N	-0-			3
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 9			
COMPL. DATE 12/03/2004												RRCID -> 207234			
TOTAL DEPTH 12580												PERF.12270 - 12346			
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-			20
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-			20
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-			20
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	117	1	1083	2	N	-0-			20
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	103	1	629	2	N	-0-			20
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	101	1	737	2	N	-0-			20
FOLK												WELL #: 3			
COMPL. DATE 04/24/2005												RRCID -> 210634			
TOTAL DEPTH 12515												PERF.12028 - 12363			
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	209	1	3022	2	N	-0-			-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	197	1	2958	2	N	-0-			-0-
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2927	2	N	-0-			-0-
PILLANS												WELL #: 6			
COMPL. DATE 04/12/2005												RRCID -> 212454			
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11494 - 11596			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PILLANS												WELL #: 8			
COMPL. DATE 06/28/2005												RRCID -> 213243			
TOTAL DEPTH 11817												PERF.11510 - 11671			
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			77
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			77
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-			77
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
PILLANS														
WELL #: 5														
RRCID -> 217468														
COMPL. DATE 10/03/2005														
TOTAL DEPTH 11820													PERF.11448 - 11646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-			168
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14			182
						15	9							
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	822	1	4486	2	N	1			183
						1	9							
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	4			187
06	4890 X	4859	-0-	-31	-0-	807	1	4041	2	N	10			197
						11	9							
*07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	854	1	4547	2	N	3			200
						3	9							
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 5T														
RRCID -> 218152														
COMPL. DATE 07/21/2007														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12000 - 12286	
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-			-0-
03	806 N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-			-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	2	N	-0-			-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	36	1	418	2	N	-0-			-0-
PILLANS														
WELL #: 7														
RRCID -> 218169														
COMPL. DATE 03/05/2006														
TOTAL DEPTH 11817													PERF.11338 - 11642	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-			84
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-			84
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-			84
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-			84
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-			84
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-			84
AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 10H														
RRCID -> 221478														
COMPL. DATE 02/23/2006														
TOTAL DEPTH 12193													PERF.12375 - 13761	
02	1624 N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-			19
03	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-			19
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-			19
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	-0-			19
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	263	1	1603	2	N	-0-			19
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	272	1	1976	2	N	-0-			19
PILLANS														
WELL #: 12														
RRCID -> 223248														
COMPL. DATE 06/19/2006														
TOTAL DEPTH 11860													PERF.11470 - 11668	
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-			62
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-			62
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-			62
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1241	1	6713	2	N	6			68
						7	9							
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	2	N	24			92
						26	9							
*07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	769	1	4091	2	N	8			100
						9	9							
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 6H														
RRCID -> 241716														
COMPL. DATE 07/31/2008														
TOTAL DEPTH 16360													PERF.12713 - 0	
02	16464 X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-			-0-
03	18228 X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	2	N	-0-			-0-
04	17640 X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	5250	-0-	-12978	-0-	339	1	4911	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	5595	-0-	-5055	-0-	350	1	5245	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	3305	-0-	-4383	-0-	261	1	3044	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 9H															
RRCID -> 256509															
COMPL. DATE 01/28/2010															
TOTAL DEPTH 12301												PERF.13064 - 15320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10500 X	8803	-0-	-1697	-0-	461	1	8342	2	N	-0-				-0-
03	11625 X	11601	-0-	-24	-0-	639	1	10962	2	N	-0-				-0-
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	613	1	9653	2	N	-0-				-0-
05	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	720	1	10416	2	N	-0-				-0-
06	11220 X	10759	-0-	-461	-0-	673	1	10086	2	N	-0-				-0-
07	11594 X	9851	-0-	-1743	-0-	779	1	9072	2	N	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 8H															
RRCID -> 257488															
COMPL. DATE 06/30/2010															
TOTAL DEPTH 12503												PERF.12495 - 15695			
02	3976 X	3765	-0-	-211	-0-	197	1	3568	2	N	-0-				-0-
03	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	233	1	4002	2	N	-0-				-0-
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	222	1	3501	2	N	-0-				-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	279	1	4039	2	N	-0-				-0-
06	4110 X	2187	-0-	-1923	-0-	137	1	2050	2	N	-0-				-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				-0-
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 259726															
COMPL. DATE 07/24/2010															
TOTAL DEPTH 12408												PERF.12754 - 15125			
02	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	754	1	13644	2	N	-0-				-0-
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	771	1	13240	2	N	-0-				-0-
04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	546	1	8604	2	N	-0-				-0-
05	8463 X	5080	-0-	-3383	-0-	328	1	4752	2	N	-0-				-0-
06	8190 X	4305	-0-	-3885	-0-	269	1	4036	2	N	-0-				-0-
07	8463 X	5412	-0-	-3051	-0-	428	1	4984	2	N	-0-				-0-
JACK RUSSELL OIL, LLC															
NEAL, CE JR GUI															
WELL #: 428008 1															
RRCID -> 109258															
COMPL. DATE 12/09/1983															
TOTAL DEPTH 13015												PERF.12697 - 12945			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 177773															
COMPL. DATE 12/31/1999															
TOTAL DEPTH 14375												PERF.12988 - 13445			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 182290															
COMPL. DATE 12/25/2000															
TOTAL DEPTH 12210												PERF.11688 - 11910			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008							
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813	
								PERF.11290 - 11397	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360	
								PERF.11810 - 12137	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11679 - 11991	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871	
								PERF.11502 - 11655	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650	
								PERF.11405 - 11415	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503	
								PERF.11136 - 11273	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785	
								PERF.11480 - 11615	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13004	PERF.12149	- 12184								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12470	PERF.11710	- 11973								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12156	- 12660								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11860	- 12101								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 12031	PERF.11862	- 11872								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11483	- 11665								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 11791	PERF.11503	- 11596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008													
HOLLEMAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					16
03		744 N	452	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					16
04		1200 N	968	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					16
05		589 N	169	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					16
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10				WELL #:		1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL		DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7				WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL		DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL		DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13				WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL		DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLEMAN UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL		DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990			
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1			N	-0-					6
03		1302 N	928	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					6
04		1140 N	928	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					6
05		1054 N	435	-0-	-619	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					6
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19				WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL		DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008									
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1		-0-
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1		-0-
04	1500 N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1		-0-
05	1674 N	768	-0-	-906	-0-	768	1		-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				-0-
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831									
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	1		22
03	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2 9	24
04	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10 9	33
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	1		33
06	1620 N	448	-0-	-1172	-0-	448	1		33
*07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	1	3 9	36
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3		-0-
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3		-0-
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
02	1540 N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3		-0-
03	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3		-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		-0-
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3		-0-
07	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3		-0-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512 3	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507 3	-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283 3	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933 3	-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415 3	-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792 3	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592 3	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680 3	-0-
04	1170 N	547	-0-	-623	-0-	44	1	503 3	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786 3	-0-
06	720 N	480	-0-	-240	-0-	32	1	448 3	-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792 3	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12816	-	12888	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3509	-0-		709		709	3509	3			Y	-0-			44
03	3100 N	3017	-0-		-83		626	3017	3			Y	-0-			44
04	3000 N	2917	-0-		-83		543	2917	3			Y	-0-			44
05	3460 X	2917	-0-		-543		-0-	2917	3			Y	-0-			44
06	2910 X	2709	-0-		-201		-0-	2709	3			Y	-0-			44
07	3007 X	2715	-0-		-292		-0-	2715	3			Y	-0-			44
HANCOCK "W"				WELL #:	2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.12240	-	12360	
02	1900 N	1900	-0-		-0-		-0-	1900	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1847	-0-		-106		-0-	1847	3			N	-0-			-0-
04	1789 N	1789	-0-		-0-		-0-	1789	3			N	-0-			-0-
05	2108 N	1848	-0-		-260		-0-	1848	3			N	-0-			-0-
06	1814 N	1814	-0-		-0-		-0-	1814	3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1479	-0-		-381		-0-	1479	3			N	-0-			-0-
MANAHAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12015	-	12288	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	2373 N	2373	-0-		-0-		-0-	2373	3			Y	-0-			19
03	2387 X	2306	-0-		-81		-0-	2306	3			Y	-0-			19
04	2316 N	2316	-0-		-0-		-0-	2316	3			Y	-0-			19
05	2414 N	2414	-0-		-0-		-0-	2414	3			Y	-0-			19
06	2499 N	2499	-0-		-0-		-0-	2499	3			Y	-0-			19
*07	2653 N	2653	-0-		-0-		-0-	2653	3			Y	-0-			19
TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12472	-	12532	
02	1197 N	1197	-0-		-0-		-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
03	1550 N	1331	-0-		-219		-0-	1331	3			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1236	-0-		-54		-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1312	-0-		-21		-0-	1312	3			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1276	-0-		-14		-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
*07	1297 N	1297	-0-		-0-		-0-	1297	3			Y	-0-			-0-
MCADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.13008	-	13086	
02	3360 X	3357	-0-		-3		-0-	3357	3			Y	-0-			76
03	3807 X	3807	-0-		-0-		-0-	3807	3			Y	-0-			76
04	3600 X	2119	-0-		-1481		-0-	2119	3			Y	-0-			76
05	3720 X	10	-0-		-3710		-0-	10	3			Y	-0-			76
06	3600 X	148	-0-		-3452		-0-	148	3			Y	-0-			76
*07	6204 X	6204	-0-		-0-		-0-	6204	3			Y	-0-			76
TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12782	-	13293	
02	870 N	870	-0-		-0-		-0-	870	3			N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-		-0-		-0-	1196	3			N	-0-			-0-
04	900 N	872	-0-		-28		-0-	872	3			N	-0-			-0-
05	961 N	793	-0-		-168		-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	960 N	828	-0-		-132		-0-	828	3			N	-0-			-0-
07	899 N	820	-0-		-79		-0-	820	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		Y	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		Y	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		Y	-0-			-0-
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		Y	-0-			-0-
*07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		Y	-0-			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-		-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-		-0-
04		480 N	186	-0-	-294	-0-	15	1	171	3	N	-0-		-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	N	-0-		-0-
06		360 N	256	-0-	-104	-0-	17	1	239	3	N	-0-		-0-
*07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-		-0-
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569														
02		868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
03		961 N	687	-0-	-274	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
*07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565														
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
04		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330														
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
*07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		700 N	501	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	501 3				Y	-0-					-0-
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1358 3				Y	-0-					-0-
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461 3				Y	-0-					-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 3				Y	-0-					-0-
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445 3				Y	-0-					-0-
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431 3				Y	-0-					-0-
MCADAMS "B"										WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11990 - 12236	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12408 - 12848	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3				Y	-0-					-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3				Y	-0-					-0-
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3				Y	-0-					-0-
TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635	
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 3				Y	-0-					-0-
03		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1649 3				Y	-0-					-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434 3				Y	-0-					-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997 3				Y	-0-					-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 3				Y	-0-					-0-
*07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194 3				Y	-0-					-0-
MCADAMS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HANCOCK " W "										WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286	
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921 3				N	-0-					-0-
03		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1640 3				N	-0-					-0-
04		2220 N	1795	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	1795 3				N	-0-					-0-
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2251 3				N	-0-					-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118 3				N	-0-					-0-
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2190 3				N	-0-					-0-
MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210	
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3422 3				N	-0-					-0-
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3381 3				N	-0-					-0-
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2771 3				N	-0-					-0-
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3098 3				N	-0-					-0-
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3188 3				N	-0-					-0-
*07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3373 3				N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445								
HANCOCK "W"				WELL #:	5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12000 - 12330
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		1092 N	944	-0-	-148	-0-	944	3		N	-0-		-0-
03		1023 N	750	-0-	-273	-0-	750	3		N	-0-		-0-
04		1020 N	577	-0-	-443	-0-	577	3		N	-0-		-0-
05		1054 N	592	-0-	-462	-0-	592	3		N	-0-		-0-
06		720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3		N	-0-		-0-
07		589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.11992 - 12270
02		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		N	-0-		-0-
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3		N	-0-		-0-
04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-		-0-
05		5518 X	5412	-0-	-106	-0-	5412	3		N	-0-		-0-
06		5460 X	5423	-0-	-37	-0-	5423	3		N	-0-		-0-
07		5704 X	5060	-0-	-644	-0-	5060	3		N	-0-		-0-

FRYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512
02		1512 N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
03		1767 X	1595	-0-	-172	-0-	1595	3		N	-0-		-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
05		1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3		N	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-		-0-
07		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12182 - 12340
02		3276 X	1857	-0-	-1419	-0-	1857	3		N	-0-		-0-
03		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-		-0-
04		3630 X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3		N	-0-		-0-
05		3751 X	3154	-0-	-597	-0-	3154	3		N	-0-		-0-
06		3630 X	3167	-0-	-463	-0-	3167	3		N	-0-		-0-
07		3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12038 - 12280
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3		N	-0-		-0-
06		1410 N	1288	-0-	-122	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1032	-0-	-438	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-		-0-
*07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3		N	-0-		-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-		-0-
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3		N	-0-		-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445											
TERRY "A"										WELL #:		4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02		2240 N	1959	-0-	-0-	-281	-0-	-0-			1959 3				N	-0-				-0-			
03		2976 X	2457	-0-	-0-	-519	-0-	-0-			2457 3				N	-0-				-0-			
04		2430 N	2305	-0-	-0-	-125	-0-	-0-			2305 3				N	-0-				-0-			
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2352 3				N	-0-				-0-			
06		2370 N	2281	-0-	-0-	-89	-0-	-0-			2281 3				N	-0-				-0-			
07		2387 N	2241	-0-	-0-	-146	-0-	-0-			2241 3				N	-0-				-0-			

FRYER "A"										WELL #:		2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11920 - 12350			
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2625 3				N	-0-				-0-			
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2874 3				N	-0-				-0-			
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2527 3				N	-0-				-0-			
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2964 3				N	-0-				-0-			
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2778 3				N	-0-				-0-			
*07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3018 3				N	-0-				-0-			

WHEELER, JOE										WELL #:		1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD										617042		WELL #:		1		RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12010 - 12114	
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			305 3				N	-0-				-0-			
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			666 3				N	-0-				-0-			
04		210 N	6	-0-	-0-	-204	-0-	-0-			6 3				N	-0-				-0-			
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			566 3				N	-0-				-0-			
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			332 3				N	-0-				-0-			
*07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			167 3				N	-0-				-0-			

CARPENTER										WELL #:		1		RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12056 - 12168			
02		980 N	381	-0-	-0-	-599	-0-	-0-			381 3				N	-0-				-0-			
03		1085 N	242	-0-	-0-	-843	-0-	-0-			242 3				N	-0-				-0-			
04		480 N	290	-0-	-0-	-190	-0-	-0-			290 3				N	-0-				-0-			
05		434 N	163	-0-	-0-	-271	-0-	-0-			163 3				N	-0-				-0-			
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			294 3				N	-0-				-0-			
*07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			591 3				N	-0-				-0-			

OWENS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.11568 - 12072			
02		1848 N	509	-0-	-0-	-1339	-0-	-0-			509 3				N	-0-				-0-			
03		1488 N	1212	-0-	-0-	-276	-0-	-0-			1212 3				N	-0-				-0-			
04		660 N	181	-0-	-0-	-479	-0-	-0-			181 3				N	-0-				-0-			
05		558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
06		1170 N	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
07		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-				-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL	DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
04	870 N	65	-0-	-805	-0-	65	3		N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680
02	1036 N	585	-0-	-451	-0-	585	3		N	-0-		-0-
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	3		N	-0-		-0-
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	103	3		N	-0-		-0-
05	651 N	46	-0-	-605	-0-	46	3		N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350										
MCLEOD		WELL #:		1	RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL	DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
02	1691 N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
04	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
05	2480 X	1547	-0-	-933	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
06	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
07	2046 X	1567	-0-	-479	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL	DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		-0-
04	2100 N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL	DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-		-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3092	-0-	92	92	3092	2		N	-0-		-0-
05	2201 N	1775	-0-	-426	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
07	2697 X	1569	-0-	-1128	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
RIVIERA OPERATING, LLC		714314										
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL	DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	35	1	678	2	Y	-0-	1
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-	3
						2	9					
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-	3
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682	2	Y	-0-	3
06	840 N	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	2	Y	-0-	3
07	713 N	417	-0-	-296	-0-	21	1	396	2	Y	-0-	3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 X	79	-0-	-355	-0-	4 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 X	592	-0-	-98	-0-	29 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653												
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89 1	1719 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86 1	1671 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49 1	934 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92 1	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	77 1	1473 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76 1	1458 2	Y	-0-	-0-	-0-	82
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829												
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	31 1	600 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	38 1	731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	32 1	613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	34 1	654 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	29 1	557 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817												
02	1820 N	1765	-0-	-55	-0-	87 1	1678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	95 1	1852 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	93 1	1766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	99 1	1909 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	94 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	82 1	1580 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314														
HILL, FS GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 111320		COMPL.	DATE 05/01/1984	TOTAL	DEPTH 12703	PERF.12130	- 12600						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	110	2	Y	-0-				-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-			5	1	102	2	Y	-0-				-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-			6	1	110	2	Y	-0-				-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-			5	1	100	2	Y	-0-				-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	91	2	Y	-0-				-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-			5	1	98	2	Y	-0-				-0-	
CROUCH, BL GUI				WELL #:	1	RRCID -> 114077		COMPL.	DATE 11/03/1984	TOTAL	DEPTH 13313	PERF.12555	- 13160						
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	-0-			3	1	53	2	Y	-0-				-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	59	2	Y	-0-				-0-	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-			2	1	43	2	Y	-0-				-0-	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	376	2	Y	-0-				-0-	
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	1026	2	Y	-0-				-0-	
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	576	2	Y	-0-				-0-	
PYLE, HB GUI				WELL #:	1	RRCID -> 114335		COMPL.	DATE 12/01/1984	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12026	- 12734						
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	-0-			28	1	550	2	Y	-0-				-0-	
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	-0-			30	1	576	2	Y	-0-				-0-	
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	-0-			31	1	594	2	Y	-0-				-0-	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	632	2	Y	-0-				-0-	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	583	2	Y	-0-				-0-	
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	-0-			30	1	581	2	Y	-0-				-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 115443		COMPL.	DATE 12/05/1984	TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12810	- 12872						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	128	2	Y	-0-				-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	162	2	Y	-0-				-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	259	2	Y	-0-				-0-	
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	-0-				-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 123524		COMPL.	DATE 02/15/1987	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.12754	- 12836						
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	849	2	Y	-0-				-0-	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	1224	2	Y	-0-				-0-	
04	960 N	768	-0-	-192	-0-	-0-			38	1	730	2	Y	-0-				-0-	
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	-0-			48	1	932	2	Y	-0-				-0-	
06	1080 N	269	-0-	-811	-0-	-0-			13	1	256	2	Y	-0-				-0-	
07	806 N	408	-0-	-398	-0-	-0-			20	1	388	2	Y	-0-				-0-	
KOONCE, HOMER				WELL #:	1	RRCID -> 124429		COMPL.	DATE 05/06/1987	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12686	- 12726						
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	240	2	Y	-0-				-0-	
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-			13	1	245	2	Y	-0-				-0-	
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-			12	1	233	2	Y	-0-				-0-	
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-			13	1	242	2	Y	-0-				-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	236	2	Y	-0-				-0-	
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	248	2	Y	-0-				-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	2	RRCID -> 151179		COMPL.	DATE 09/08/1994	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12304	- 12631						
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	244	2	Y	-0-				18	
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-			13	1	260	2	Y	-0-				18	
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-			13	1	247	2	Y	-0-				18	
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-			13	1	250	2	Y	-0-				18	
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-			12	1	232	2	Y	-0-				18	
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-			12	1	222	2	Y	-0-				18	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
02	3472 X	2461 -0-	-1011 -0-	121 1	2340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	2610 -0-	-893 -0-	128 1	2482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	2273 -0-	-1057 -0-	114 1	2159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2251 -0-	-880 -0-	111 1	2140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2042 -0-	-718 -0-	101 1	1941 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	1717 -0-	-1011 -0-	85 1	1632 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863											
02	1960 X	1625 -0-	-335 -0-	80 1	1545 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	1664 -0-	-506 -0-	81 1	1583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2010 X	1533 -0-	-477 -0-	77 1	1456 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2077 X	1464 -0-	-613 -0-	72 1	1392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1595 -0-	-265 -0-	79 1	1516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1798 X	1506 -0-	-292 -0-	74 1	1432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512											
02	364 N	209 -0-	-155 -0-	10 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	379 -0-	-24 -0-	19 1	360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	385 -0-	-5 -0-	19 1	366 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	371 N	371 -0-	-0- -0-	18 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	346 -0-	-14 -0-	17 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	357 -0-	-46 -0-	18 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666											
02	168 N	138 -0-	-30 -0-	7 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26 N	26 -0-	-0- -0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0- -0-	-155 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209 -0-	-0- -0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5 N	5 -0-	-0- -0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590											
02	1378 N	1378 -0-	-0- -0-	68 1	1310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1334 N	1334 -0-	-0- -0-	65 1	1269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1236 -0-	-384 -0-	62 1	1174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1215 -0-	-304 -0-	60 1	1155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1135 -0-	-155 -0-	56 1	1079 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1181 -0-	-90 -0-	58 1	1123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872											
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773											
02	1540 N	861 -0-	-679 -0-	42 1	819 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1986 N	1986 -0-	-0- -0-	97 1	1889 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1152 -0-	-108 -0-	58 1	1094 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1218 N	1218 -0-	-0- -0-	60 1	1158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1493 -0-	-427 -0-	74 1	1419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1599 N	1599 -0-	-0- -0-	79 1	1520 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638														
02	1932 N	1852	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-			-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-			-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-			-0-
*07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624														
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-			-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534														
02	1960 X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	1830 X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	201	-0-	-1225	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
*07	3100 N	5649	-0-	2549	2549	278	1	5371	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702														
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	993	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988	2	Y	-0-					-0-
03	6045 X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	3895	-0-	-665	-0-	193	1	3702	2	Y	-0-					-0-
07	4650 X	3927	-0-	-723	-0-	193	1	3734	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 181065																
COMPL. DATE 11/22/2000																
TOTAL DEPTH 12964																
PERF.12819 - 12876																
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	Y	-0-					38
03	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					38
04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					38
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					38
06	1050 N	385	-0-	-665	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					38
07	1240 N	901	-0-	-339	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 181131																
COMPL. DATE 12/15/2000																
TOTAL DEPTH 13000																
PERF.12706 - 12854																
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1																
WELL #: 5																
RRCID -> 182249																
COMPL. DATE 03/21/2001																
TOTAL DEPTH 12751																
PERF.12494 - 12549																
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	2	Y	-0-					-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	194	1	3731	2	Y	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	-0-					-0-
*07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	241	1	4657	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 182377																
COMPL. DATE 02/22/2001																
TOTAL DEPTH 12722																
PERF.12319 - 12565																
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	-0-					-0-
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE																
WELL #: 4																
RRCID -> 182961																
COMPL. DATE 05/15/2001																
TOTAL DEPTH 12947																
PERF.12712 - 12852																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 183286																
COMPL. DATE 04/30/2001																
TOTAL DEPTH 12700																
PERF.12318 - 12555																
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	84	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	82	1	1570	2	N	-0-					-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1288 N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-			-0-
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265														
02	1260 N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	670	-0-	-384	-0-	33	1	637	2	N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	N	-0-			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965														
02	1848 N	895	-0-	-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			65
03	868 N	644	-0-	-224	-0-	31	1	610	2	Y	-0-			68
						3	9							
04	990 N	443	-0-	-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			68
05	992 N	197	-0-	-795	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			68
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-			68
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			68
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918														
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-			37
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			37
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-			37
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-			37
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			37
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			37
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952														
02	3276 X	3252	-0-	-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-			-0-
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	3396	-0-	-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3500	-0-	-189	-0-	173	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3480	-0-	-180	-0-	173	1	3307	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3504	-0-	-278	-0-	173	1	3331	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314														
KOONCE, HOMER				WELL #:	5	RRCID -> 195874				COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942	PERF.12738 - 12788				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1764 N	1613	-0-	-151	-0-	79	1	1534	2	Y		-0-						-0-
03		1798 N	1578	-0-	-220	-0-	77	1	1501	2	Y		-0-						-0-
04		1740 N	1414	-0-	-326	-0-	71	1	1343	2	Y		-0-						-0-
05		1798 N	1576	-0-	-222	-0-	78	1	1498	2	Y		-0-						-0-
06		1530 N	1281	-0-	-249	-0-	64	1	1217	2	Y		-0-						-0-
07		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	62	1	1192	2	Y		-0-						-0-
DENT, MARY GRACE				WELL #:	1	RRCID -> 195942				COMPL. DATE 05/15/2003				TOTAL DEPTH 12753	PERF.12489 - 12611				
02		1092 N	971	-0-	-121	-0-	48	1	923	2	Y		-0-						-0-
03		1178 N	977	-0-	-201	-0-	48	1	929	2	Y		-0-						-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y		-0-						-0-
05		1085 N	867	-0-	-218	-0-	43	1	824	2	Y		-0-						-0-
06		960 N	850	-0-	-110	-0-	42	1	808	2	Y		-0-						-0-
07		1178 N	841	-0-	-337	-0-	41	1	800	2	Y		-0-						-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 198898				COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 13000	PERF.12694 - 12818				
02		4844 X	3783	-0-	-1061	-0-	186	1	3597	2	Y		-0-						14
03		5363 X	4081	-0-	-1282	-0-	200	1	3881	2	Y		-0-						14
04		4380 X	3182	-0-	-1198	-0-	159	1	3023	2	Y		-0-						14
05		4526 X	4228	-0-	-298	-0-	209	1	4019	2	Y		-0-						14
06		4050 X	3769	-0-	-281	-0-	187	1	3582	2	Y		-0-						14
07		4185 X	3465	-0-	-720	-0-	171	1	3294	2	Y		-0-						14
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 199725				COMPL. DATE 08/15/2003				TOTAL DEPTH 13200	PERF.12815 - 12967				
02		3416 X	3170	-0-	-246	-0-	156	1	3014	2	Y		-0-						15
03		3751 X	2962	-0-	-789	-0-	145	1	2817	2	Y		-0-						15
04		3600 X	2932	-0-	-668	-0-	147	1	2783	2	Y		-0-						17
							2	9											
05		3658 X	3390	-0-	-268	-0-	167	1	3217	2	Y		-0-						22
							6	9											
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	173	1	3308	2	Y		-0-						22
*07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	177	1	3420	2	Y		-0-						22
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	5	RRCID -> 200000				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 12926	PERF.12550 - 12696				
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y		-0-						28
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	Y		-0-						42
							15	9											
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	Y		-0-						42
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y		-0-						43
							1	9											
06		1830 N	1766	-0-	-64	-0-	88	1	1678	2	Y		-0-						43
07		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	89	1	1717	2	Y		-0-						43
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 200672				COMPL. DATE 10/15/2003				TOTAL DEPTH 13050	PERF.12740 - 12900				
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1902	2	Y		-0-						-0-
03		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	107	1	2076	2	Y		-0-						-0-
04		2190 N	1995	-0-	-195	-0-	100	1	1895	2	Y		-0-						-0-
05		2201 N	113	-0-	-2088	-0-	6	1	107	2	Y		-0-						-0-
06		2100 N	1952	-0-	-148	-0-	97	1	1855	2	Y		-0-						-0-
*07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	122	1	2353	2	Y		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																				
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760																				
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	148	1	2853	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	160	1	3103	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	159	1	3007	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	160	1	3082	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	156	1	2982	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	157	1	3040	2	Y	-0-	-0-					-0-
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696																				
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-	-0-					-0-
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676																				
02	9800	X	7015	-0-	-2785	-0-	-0-	-0-	350	1	6665	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	10199	X	6976	-0-	-3223	-0-	-0-	-0-	341	1	6635	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	8820	X	6352	-0-	-2468	-0-	-0-	-0-	318	1	6034	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	9083	X	6163	-0-	-2920	-0-	-0-	-0-	305	1	5858	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	7680	X	5452	-0-	-2228	-0-	-0-	-0-	271	1	5181	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	7781	X	5276	-0-	-2505	-0-	-0-	-0-	262	1	5014	2	Y	-0-	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855																				
02	1932	N	1415	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664																				
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786																				
02	224	X	74	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	248	X	37	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	120	X	83	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3813	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3486	2	Y	-0-	-0-					-0-
*07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	-0-	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314							
KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970	
								PERF.12654 - 12790	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE						
02	1932 N	1879 -0-	-53	-0-	92 1	1787 2	Y	-0-	-0-
03	2170 N	2047 -0-	-123	-0-	100 1	1947 2	Y	-0-	-0-
04	2070 N	2063 -0-	-7	-0-	103 1	1960 2	Y	-0-	-0-
05	2195 N	2195 -0-	-0-	-0-	109 1	2086 2	Y	-0-	-0-
06	2035 N	2035 -0-	-0-	-0-	101 1	1934 2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1642 -0-	-497	-0-	81 1	1561 2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895									
02	1372 X	1110 -0-	-262	-0-	55 1	1055 2	Y	-0-	20
03	1259 X	1259 -0-	-0-	-0-	62 1	1197 2	Y	-0-	20
04	1252 X	1252 -0-	-0-	-0-	63 1	1189 2	Y	-0-	20
05	1240 X	1026 -0-	-214	-0-	51 1	975 2	Y	-0-	20
06	1230 X	1134 -0-	-96	-0-	56 1	1078 2	Y	-0-	20
07	1302 X	1073 -0-	-229	-0-	53 1	1020 2	Y	-0-	20
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926									
02	672 N	25 -0-	-647	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	13 -0-	-669	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	15 -0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8 -0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
06	28 N	28 -0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	9 -0-	-22	-0-	9 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									
02	2716 X	2451 -0-	-265	-0-	121 1	2330 2	Y	-0-	15
03	3007 X	2743 -0-	-264	-0-	134 1	2609 2	Y	-0-	15
04	2880 X	2634 -0-	-246	-0-	132 1	2502 2	Y	-0-	15
05	2945 X	2784 -0-	-161	-0-	138 1	2646 2	Y	-0-	15
06	2850 X	2646 -0-	-204	-0-	131 1	2515 2	Y	-0-	15
07	2728 X	2727 -0-	-1	-0-	134 1	2593 2	Y	-0-	15
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717									
02	2884 X	2586 -0-	-298	-0-	127 1	2459 2	Y	-0-	-0-
03	3193 X	2901 -0-	-292	-0-	142 1	2759 2	Y	-0-	-0-
04	3090 X	2833 -0-	-257	-0-	142 1	2691 2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2986 -0-	-176	-0-	148 1	2838 2	Y	-0-	-0-
06	2869 X	2869 -0-	-0-	-0-	142 1	2727 2	Y	-0-	-0-
*07	2964 X	2964 -0-	-0-	-0-	146 1	2818 2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500									
02	657 N	657 -0-	-0-	-0-	32 1	625 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	514 -0-	-230	-0-	25 1	489 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	547 -0-	-173	-0-	27 1	520 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	544 -0-	-169	-0-	27 1	517 2	Y	-0-	-0-
06	562 N	562 -0-	-0-	-0-	28 1	534 2	Y	-0-	-0-
*07	568 N	568 -0-	-0-	-0-	28 1	540 2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622									
02	1680 N	1676 -0-	-4	-0-	82 1	1594 2	Y	-0-	-0-
03	1891 N	1825 -0-	-66	-0-	89 1	1736 2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1628 -0-	-202	-0-	82 1	1546 2	Y	-0-	-0-
05	1899 N	1899 -0-	-0-	-0-	94 1	1805 2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1689 -0-	-81	-0-	84 1	1605 2	Y	-0-	-0-
*07	1885 N	1885 -0-	-0-	-0-	93 1	1792 2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	728 2	Y	-0-		-0-	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42 1	807 2	Y	-0-		-0-	
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	40 1	759 2	Y	-0-		-0-	
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	40 1	773 2	Y	-0-		-0-	
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	38 1	734 2	Y	-0-		-0-	
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	39 1	747 2	Y	-0-		-0-	
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547												
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	70 1	1363 2	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	64 1	1235 2	N	-0-		-0-	
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	87 1	1648 2	N	-0-		-0-	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87 1	1679 2	N	-0-		-0-	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	83 1	1589 2	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	84 1	1616 2	N	-0-		-0-	
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738												
02	1540 N	1356	-0-	-184	-0-	67 1	1289 2	Y	-0-		-0-	
03	1550 N	945	-0-	-605	-0-	46 1	899 2	Y	-0-		-0-	
04	1500 N	209	-0-	-1291	-0-	10 1	199 2	Y	-0-		-0-	
05	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	68 1	1306 2	Y	-0-		-0-	
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82 1	1566 2	Y	-0-		-0-	
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	87 1	1674 2	Y	-0-		-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
02	5012 X	4695	-0-	-317	-0-	231 1	4464 2	Y	-0-		-0-	
03	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	242 1	4698 2	Y	-0-		-0-	
04	5190 X	4661	-0-	-529	-0-	233 1	4428 2	Y	-0-		-0-	
05	5208 X	4868	-0-	-340	-0-	241 1	4627 2	Y	-0-		-0-	
06	5040 X	4536	-0-	-504	-0-	225 1	4311 2	Y	-0-		-0-	
07	5208 X	4604	-0-	-604	-0-	227 1	4377 2	Y	-0-		-0-	
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	88 1	1084 2	Y	-0-		-0-	
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	109 1	1144 2	Y	-0-		-0-	
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	94 1	984 2	Y	-0-		-0-	
05	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	113 1	1152 2	Y	-0-		-0-	
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	111 1	974 2	Y	-0-		-0-	
07	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	101 1	920 2	Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																					
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	2296 X	2261	-0-	-35	-0-		111	1	2150	2	Y	-0-					65				
03	2635 X	2413	-0-	-222	-0-		118	1	2295	2	Y	-0-					65				
04	2550 X	2335	-0-	-215	-0-		117	1	2218	2	Y	-0-					65				
05	2635 X	2386	-0-	-249	-0-		118	1	2268	2	Y	-0-					65				
06	2460 X	2201	-0-	-259	-0-		109	1	2092	2	Y	-0-					65				
07	2511 X	2281	-0-	-230	-0-		112	1	2169	2	Y	-0-					65				

S. NAN-SU-GAIL GU 1													WELL #:	13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787 - 14084
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		165	1	3181	2	Y	-0-					25				
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		180	1	3507	2	Y	-0-	3				28				
							3	9													
04	3630 X	2872	-0-	-758	-0-		144	1	2728	2	Y	-0-					28				
05	3751 X	3734	-0-	-17	-0-		185	1	3549	2	Y	-0-					28				
06	3630 X	3470	-0-	-160	-0-		172	1	3298	2	Y	-0-					28				
*07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		185	1	3579	2	Y	-0-					28				

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1													WELL #:	7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12466 - 12732
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		77	1	1485	2	Y	-0-					-0-				
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		84	1	1640	2	Y	-0-					-0-				
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		83	1	1582	2	Y	-0-					-0-				
05	1736 N	1714	-0-	-22	-0-		85	1	1629	2	Y	-0-					-0-				
06	1680 N	1593	-0-	-87	-0-		79	1	1514	2	Y	-0-					-0-				
07	1736 N	1650	-0-	-86	-0-		81	1	1569	2	Y	-0-					-0-				

PYLE, HB GU1													WELL #:	5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676 - 12687
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-				
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		6	1	126	2	Y	-0-					-0-				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	2	Y	-0-					-0-				
05	62 N	57	-0-	-5	-0-		3	1	54	2	Y	-0-					-0-				
06	120 N	41	-0-	-79	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-				
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	2	Y	-0-					-0-				

HOMER KOONCE GU													WELL #:	9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297 - 11970
02	3276 X	3105	-0-	-171	-0-		153	1	2950	2	Y	-0-	2				52				
							2	9													
03	3627 X	1947	-0-	-1680	-0-		94	1	1819	2	Y	-0-	31				83				
							34	9													
04	3150 X	1852	-0-	-1298	-0-		93	1	1759	2	Y	-0-					83				
05	3441 X	3253	-0-	-188	-0-		161	1	3092	2	Y	-0-					83				
06	3330 X	2956	-0-	-374	-0-		146	1	2793	2	Y	-0-	15				98				
							17	9													
07	3441 X	3090	-0-	-351	-0-		152	1	2934	2	Y	-0-	4	70	1		32				
							4	9													

IVY, PHILLIP GU													WELL #:	7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906 - 11968
02	2212 X	2014	-0-	-198	-0-		152	1	1862	2	Y	-0-					-0-				
03	2449 X	2173	-0-	-276	-0-		190	1	1983	2	Y	-0-					-0-				
04	2370 X	2073	-0-	-297	-0-		180	1	1893	2	Y	-0-					-0-				
05	2387 X	2184	-0-	-203	-0-		195	1	1989	2	Y	-0-					-0-				
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-		198	1	1749	2	Y	-0-					-0-				
07	2232 X	2007	-0-	-225	-0-		199	1	1808	2	Y	-0-					-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-	45
03	6014 X	5886	-0-	-128	-0-	287	1	5579	2	Y	18	63
						20	9					
04	5880 X	4247	-0-	-1633	-0-	213	1	4034	2	Y	-0-	63
05	6076 X	5851	-0-	-225	-0-	289	1	5558	2	Y	4	67
						4	9					
06	5880 X	3446	-0-	-2434	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-	67
07	6014 X	5684	-0-	-330	-0-	280	1	5395	2	Y	8	75
						9	9					
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
02	2800 N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-	-0-
03	2919 N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-	-0-
04	2550 N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-	-0-
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	1880	-0-	-670	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	1778	-0-	-857	-0-	88	1	1690	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690												
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-	-0-
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-	-0-
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	Y	-0-	-0-
05	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	128	1	2464	2	Y	-0-	-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	139	1	2655	2	Y	-0-	-0-
*07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
02	11396 X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-	-0-
03	12679 X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-	-0-
04	12270 X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-	-0-
05	12679 X	11567	-0-	-1112	-0-	572	1	10995	2	N	-0-	-0-
06	11880 X	11437	-0-	-443	-0-	568	1	10869	2	N	-0-	-0-
07	11935 X	11382	-0-	-553	-0-	561	1	10821	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466																			
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		-0-		170	1	3288	2	Y	-0-					15
03	4123 X	3790	-0-	-333	-0-		-0-		185	1	3605	2	Y	-0-					15
04	3990 X	3428	-0-	-562	-0-		-0-		172	1	3256	2	Y	-0-					15
05	4123 X	3448	-0-	-675	-0-		-0-		171	1	3277	2	Y	-0-					15
06	3720 X	1362	-0-	-2358	-0-		-0-		68	1	1294	2	Y	-0-					15
07	3844 X	2417	-0-	-1427	-0-		-0-		119	1	2298	2	Y	-0-					15
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544																			
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		-0-		53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1055	-0-	-123	-0-		-0-		52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-		-0-		50	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-		-0-		51	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		-0-		51	1	970	2	Y	-0-					-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		-0-		52	1	1005	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																			
02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-		-0-		317	1	6129	2	Y	1					8
									1	9									
03	6820 X	5807	-0-	-1013	-0-		-0-		284	1	5523	2	Y	-0-					8
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-		-0-		344	1	6531	2	Y	-0-					8
05	7099 X	6908	-0-	-191	-0-		-0-		342	1	6566	2	Y	-0-					8
06	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-		-0-		274	1	5254	2	Y	4					12
									4	9									
07	7099 X	4972	-0-	-2127	-0-		-0-		245	1	4724	2	Y	3					15
									3	9									
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703																			
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-		-0-		27	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	589 X	474	-0-	-115	-0-		-0-		23	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	462	-0-	-138	-0-		-0-		23	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	476	-0-	-144	-0-		-0-		24	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	436	-0-	-164	-0-		-0-		22	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	589 X	510	-0-	-79	-0-		-0-		25	1	485	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	260	-0-	260	260		260		13	1	247	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	249 1	4815 2	Y	-0-		-0-
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	287 1	5590 2	Y	-0-		-0-
04	5730 X	5466	-0-	-264	-0-	274 1	5192 2	Y	-0-		-0-
05	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	282 1	5410 2	Y	-0-		-0-
06	5730 X	4727	-0-	-1003	-0-	235 1	4492 2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	5320	-0-	-570	-0-	262 1	5058 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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.	3553	-0-	3553	3553	176 1	3377 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	28652	-0-	28652	32205	1422 1	27230 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	25671	-0-	25671	57876	1264 1	24407 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541											
02	13776 X	11409	-0-	-2367	-0-	561 1	10848 2	Y	-0-		-0-
03	15252 X	14272	-0-	-980	-0-	698 1	13574 2	Y	-0-		-0-
04	14760 X	11599	-0-	-3161	-0-	581 1	11018 2	Y	-0-		-0-
05	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	673 1	12923 2	Y	-0-		-0-
06	13800 X	10730	-0-	-3070	-0-	533 1	10197 2	Y	-0-		-0-
07	14260 X	13701	-0-	-559	-0-	675 1	13026 2	Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299											
02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	329 1	6367 2	Y	-0-		-0-
03	7409 X	6219	-0-	-1190	-0-	304 1	5915 2	Y	-0-		-0-
04	7590 X	5882	-0-	-1708	-0-	294 1	5588 2	Y	-0-		-0-
05	7843 X	4655	-0-	-3188	-0-	230 1	4425 2	Y	-0-		-0-
06	7590 X	5142	-0-	-2448	-0-	255 1	4887 2	Y	-0-		-0-
07	7409 X	6546	-0-	-863	-0-	322 1	6224 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											
02	13664 X	13082	-0-	-582	-0-	644 1	12438 2	Y	-0-		-0-
03	15004 X	14087	-0-	-917	-0-	689 1	13398 2	Y	-0-		-0-
04	14520 X	13625	-0-	-895	-0-	682 1	12943 2	Y	-0-		-0-
05	15004 X	13969	-0-	-1035	-0-	691 1	13278 2	Y	-0-		-0-
06	14250 X	13294	-0-	-956	-0-	660 1	12634 2	Y	-0-		-0-
07	14477 X	13505	-0-	-972	-0-	665 1	12840 2	Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
02	6832 X	6742	-0-	-90	-0-	332 1	6410 2	Y	-0-		-0-
03	7564 X	6956	-0-	-608	-0-	340 1	6616 2	Y	-0-		-0-
04	7320 X	6741	-0-	-579	-0-	337 1	6404 2	Y	-0-		-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	281 1	5396 2	Y	-0-		-0-
06	7320 X	6074	-0-	-1246	-0-	301 1	5773 2	Y	-0-		-0-
07	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	334 1	6453 2	Y	-0-		-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
02	8764 X	8206	-0-	-558	-0-	404 1	7802 2	Y	-0-		-0-
03	9703 X	8914	-0-	-789	-0-	436 1	8478 2	Y	-0-		-0-
04	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	405 1	7687 2	Y	-0-		-0-
05	9207 X	8888	-0-	-319	-0-	440 1	8448 2	Y	-0-		-0-
06	8790 X	7932	-0-	-858	-0-	394 1	7538 2	Y	-0-		-0-
07	9083 X	6248	-0-	-2835	-0-	308 1	5940 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13048 X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-	-0-
03	14446 X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-	-0-
04	13620 X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-	-0-
05	13795 X	12766	-0-	-1029	-0-	632	1	12134	2	Y	-0-	-0-
06	13140 X	12514	-0-	-626	-0-	621	1	11893	2	Y	-0-	-0-
*07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	641	1	12381	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
02	8876 X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-	-0-
03	9672 X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-	-0-
04	9360 X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	2	Y	-0-	-0-
05	9672 X	8790	-0-	-882	-0-	435	1	8355	2	Y	-0-	-0-
06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	468	1	8962	2	Y	-0-	-0-
*07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	492	1	9504	2	Y	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738												
02	17388 X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-	-0-
03	18848 X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-	-0-
04	18240 X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-	-0-
05	18848 X	17559	-0-	-1289	-0-	869	1	16690	2	Y	-0-	-0-
06	18060 X	15517	-0-	-2543	-0-	770	1	14747	2	Y	-0-	-0-
07	18042 X	14309	-0-	-3733	-0-	705	1	13604	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
02	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-	-0-
03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-	-0-
04	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	2	Y	-0-	-0-
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	376	1	7216	2	Y	-0-	-0-
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	304	1	5820	2	Y	-0-	-0-
*07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	452	1	8721	2	Y	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475												
02	14588 X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-	-0-
03	15717 X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-	-0-
04	15060 X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-	-0-
05	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	775	1	14888	2	Y	-0-	-0-
06	15000 X	13618	-0-	-1382	-0-	676	1	12942	2	Y	-0-	-0-
07	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	718	1	13852	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-			149
03	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-			149
04	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-			149
05	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	1503	1	15357	2	Y	-0-			149
06	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	1549	1	13640	2	Y	-0-			149
*07	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	1625	1	14777	2	Y	5	94	1	60
						6	9							
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239														
02	16520 X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-			-0-
03	18073 X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-			-0-
04	17220 X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	2	Y	-0-			-0-
05	17794 X	17457	-0-	-337	-0-	864	1	16593	2	Y	-0-			-0-
06	16920 X	16005	-0-	-915	-0-	794	1	15211	2	Y	-0-			-0-
07	17422 X	16183	-0-	-1239	-0-	797	1	15386	2	Y	-0-			-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100														
02	13356 X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-			-0-
03	14353 X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-			-0-
04	13620 X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-			-0-
05	14074 X	12891	-0-	-1183	-0-	638	1	12253	2	Y	-0-			-0-
06	13320 X	12945	-0-	-375	-0-	642	1	12303	2	Y	-0-			-0-
07	13547 X	12881	-0-	-666	-0-	634	1	12247	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020														
02	11284 X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-			-0-
03	12493 X	11969	-0-	-524	-0-	585	1	11384	2	Y	-0-			-0-
04	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	556	1	10543	2	Y	-0-			-0-
05	12493 X	11655	-0-	-838	-0-	577	1	11078	2	Y	-0-			-0-
06	12030 X	10964	-0-	-1066	-0-	544	1	10420	2	Y	-0-			-0-
07	12121 X	10969	-0-	-1152	-0-	540	1	10429	2	Y	-0-			-0-
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990														
02	7644 X	363	-0-	-7281	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	414	1	8043	2	Y	-0-			-0-
04	8010 X	7009	-0-	-1001	-0-	351	1	6658	2	Y	-0-			-0-
05	8277 X	6219	-0-	-2058	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-			-0-
06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	466	1	8923	2	Y	-0-			-0-
07	8463 X	7728	-0-	-735	-0-	381	1	7347	2	Y	-0-			-0-
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325														
02	6720 X	454	-0-	-6266	-0-	22	1	432	2	Y	-0-			-0-
03	6975 X	4570	-0-	-2405	-0-	224	1	4346	2	Y	-0-			-0-
04	6540 X	4582	-0-	-1958	-0-	229	1	4353	2	Y	-0-			-0-
05	6355 X	723	-0-	-5632	-0-	36	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	255	1	4882	2	Y	-0-			-0-
*07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	348	1	6715	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5236 X	4255	-0-		-981		-0-	209	1	4046	2	Y	-0-					-0-
03		5518 X	5226	-0-		-292		-0-	256	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04		5340 X	4932	-0-		-408		-0-	247	1	4685	2	Y	-0-					-0-
05		5425 X	5120	-0-		-305		-0-	253	1	4867	2	Y	-0-					-0-
06		5070 X	4759	-0-		-311		-0-	236	1	4523	2	Y	-0-					-0-
07		5239 X	4982	-0-		-257		-0-	245	1	4737	2	Y	-0-					-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340																			
02		8036 X	7250	-0-		-786		-0-	357	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03		9052 X	7232	-0-		-1820		-0-	354	1	6878	2	Y	-0-					-0-
04		8760 X	6823	-0-		-1937		-0-	342	1	6481	2	Y	-0-					-0-
05		9052 X	6969	-0-		-2083		-0-	345	1	6624	2	Y	-0-					-0-
06		8640 X	6487	-0-		-2153		-0-	322	1	6165	2	Y	-0-					-0-
07		8029 X	6562	-0-		-1467		-0-	323	1	6239	2	Y	-0-					-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376																			
02		6440 X	5893	-0-		-547		-0-	290	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03		6944 X	6487	-0-		-457		-0-	317	1	6170	2	Y	-0-					-0-
04		6720 X	6135	-0-		-585		-0-	307	1	5828	2	Y	-0-					-0-
05		6944 X	5239	-0-		-1705		-0-	259	1	4980	2	Y	-0-					-0-
06		6480 X	5061	-0-		-1419		-0-	251	1	4810	2	Y	-0-					-0-
07		6510 X	5850	-0-		-660		-0-	288	1	5562	2	Y	-0-					-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217																			
02		2072 X	1121	-0-		-951		-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					188
03		2418 X	782	-0-		-1636		-0-	38	1	744	2	Y	-0-					188
04		2340 X	66	-0-		-2274		-0-	3	1	63	2	Y	-0-					188
05		2418 X	-0-	-0-		-2418		-0-					Y	-0-					188
06		1290 X	-0-	-0-		-1290		-0-					Y	-0-					188
07		1240 X	51	-0-		-1189		-0-	2	1	42	2	Y	6		116	1		78
									7	9									
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730																			
02		6272 X	3086	-0-		-3186		-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					20
03		6944 X	3536	-0-		-3408		-0-	172	1	3351	2	Y	12					32
									13	9									
04		5340 X	3110	-0-		-2230		-0-	156	1	2954	2	Y	-0-					32
05		4185 X	2887	-0-		-1298		-0-	143	1	2744	2	Y	-0-					32
06		3630 X	2873	-0-		-757		-0-	143	1	2730	2	Y	-0-					32
07		3534 X	2655	-0-		-879		-0-	131	1	2524	2	Y	-0-					32
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988																			
02		13272 X	12693	-0-		-579		-0-	624	1	12069	2	Y	-0-					-0-
03		14694 X	13956	-0-		-738		-0-	683	1	13273	2	Y	-0-					-0-
04		14220 X	13369	-0-		-851		-0-	669	1	12700	2	Y	-0-					-0-
05		14136 X	13782	-0-		-354		-0-	682	1	13100	2	Y	-0-					-0-
06		13680 X	12511	-0-		-1169		-0-	621	1	11890	2	Y	-0-					-0-
07		14043 X	11862	-0-		-2181		-0-	584	1	11278	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082													
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		2800 N	3402	-0-	602	602	3402	2			N	-0-	-0-
03		3100 N	3469	-0-	369	971	3469	2			N	-0-	-0-
04		4159 X	3188	-0-	-971	-0-	3188	2			N	-0-	-0-
05		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-	-0-
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-	-0-
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674													
02		1904 X	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-	-0-
03		2108 X	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			N	-0-	-0-
04		2040 X	1444	-0-	-596	-0-	1444	2			N	-0-	-0-
05		2015 X	1687	-0-	-328	-0-	1687	2			N	-0-	-0-
06		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-
05		1240 N	595	-0-	-645	-0-	595	2			N	-0-	-0-
06		810 N	561	-0-	-249	-0-	561	2			N	-0-	-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840													
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	112
03		1023 N	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-	112
04		810 N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-	112
05		682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-	112
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-	112
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	112
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917													
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1086	-0-	-414	-0-	1086	2			N	-0-	-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	-0-
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820													
02		1680 N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-	-0-
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	-0-
04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
06		1800 N	664	-0-	-1136	-0-	664	2			N	-0-	-0-
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703													
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	25
03		2542 N	1492	-0-	-1050	-0-	1492	2			N	-0-	25
04		1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			N	-0-	25
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	25
06		1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-	25
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
BLOUNT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11816	-	11826				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2				Y	-0-					12	
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2				Y	-0-					12	
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3191	2	Y	-0-						12	
05	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	-0-	92	1	2289	2	Y	-0-						12	
06	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	-0-	98	1	2350	2	Y	-0-						12	
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT						12	
CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-						182	
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-						182	
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-						182	
05	2201 N	1962	-0-	-239	-0-	-0-	1962	2			N	-0-						182	
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-						182	
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT						182	
CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11739	-	11815				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-						20	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-						20	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-						20	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						20	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						20	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						20	
WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12285	-	12391				
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-						95	
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-						95	
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	-0-						95	
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	-0-						95	
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	-0-	34	1	813	2	Y	-0-						95	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						Y	NO RPT						95	
MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11810	-	12275				
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-						143	
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-						143	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	2	Y	-0-						143	
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-						143	
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	2	Y	-0-						143	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT						143	
EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12136	-	12580				
02	2576 X	1954	-0-	-622	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-						-0-	
03	2852 X	1639	-0-	-1213	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-						-0-	
04	2760 X	2395	-0-	-365	-0-	-0-	92	1	2303	2	Y	-0-						-0-	
05	2790 X	2102	-0-	-688	-0-	-0-	81	1	2021	2	Y	-0-						-0-	
06	2220 X	1311	-0-	-909	-0-	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-						-0-	
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.11014	-	12175				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-						30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250		
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	Y	-0-			-0-
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	99	1	2482	2	Y	-0-			-0-
06		2520 N	1929	-0-	-591	-0-	77	1	1852	2	Y	-0-			-0-
07		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12372 - 12766		
02		672 N	548	-0-	-124	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03		744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	Y	-0-			-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12138 - 12628		
02		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
04		1050 X	989	-0-	-61	-0-	38	1	951	2	Y	-0-			-0-
05		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	Y	-0-			-0-
06		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:	3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11860 - 12340		
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-			-0-
03		4774 X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			Y	-0-			-0-
04		4620 X	2976	-0-	-1644	-0-	114	1	2862	2	Y	-0-			-0-
05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	190	1	4747	2	Y	-0-			-0-
06		4080 X	4065	-0-	-15	-0-	163	1	3902	2	Y	-0-			-0-
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380		
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-			-0-
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-			-0-
04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	2	Y	-0-			-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	170	1	4248	2	Y	-0-			-0-
06		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	4758	2	Y	-0-			-0-
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380		
02		5320 X	4105	-0-	-1215	-0-	4105	2			Y	-0-			-0-
03		5890 X	4884	-0-	-1006	-0-	4884	2			Y	-0-			-0-
04		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	250	1	6285	2	Y	-0-			-0-
05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	347	1	8687	2	Y	-0-			-0-
06		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	256	1	6146	2	Y	-0-			-0-
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
IVY, JIM														
WELL #: 2										RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		
TOTAL DEPTH 12894										PERF.12710 - 12730				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-		-0-
05		310 N	57	-0-	-253	-0-	2	1	55	2	Y	-0-		-0-
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	2	Y	-0-		-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		
TOTAL DEPTH 12632										COMPL. DATE 07/18/2003		PERF.12118 - 12380		
02		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-		-0-
05		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	Y	-0-		-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1527	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		
TOTAL DEPTH 12426										COMPL. DATE 10/31/2003		PERF.11976 - 12210		
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 199253		
TOTAL DEPTH 12450										COMPL. DATE 10/02/2003		PERF.11990 - 12220		
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 3		RRCID -> 200103		
TOTAL DEPTH 12753										COMPL. DATE 12/04/2003		PERF.12500 - 12520		
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
03		4030 X	3071	-0-	-959	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3575	-0-	-455	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-		-0-
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	157	1	3772	2	Y	-0-		-0-
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANAHAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 200730		
TOTAL DEPTH 12370										COMPL. DATE 01/09/2004		PERF.12176 - 12196		
02		1400 X	1137	-0-	-263	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1108	-0-	-442	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
04		1500 X	836	-0-	-664	-0-	32	1	804	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1115	-0-	-156	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	841	-0-	-239	-0-	34	1	807	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 8		RRCID -> 202854		
TOTAL DEPTH 12488										COMPL. DATE 04/16/2004		PERF.12157 - 12450		
02		1512 X	1417	-0-	-95	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	2	Y	-0-		-0-
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	Y	-0-		-0-
06		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	Y	-0-		-0-
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
EPPEPES "B"										WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-				-0-				
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-				-0-				
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-			-0-				
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-			-0-				
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-			-0-				
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT				-0-				
EPPEPES "B"										WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-				-0-				
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-				-0-				
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-			-0-				
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-			-0-				
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	26	1	630	2	Y	-0-			-0-				
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT				-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
02		2156 X	1021	-0-	-1135	-0-	1021	2		Y	-0-				-0-				
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		Y	-0-				-0-				
04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	158	1	3968	2	Y	-0-			-0-				
05		3751 X	520	-0-	-3231	-0-	20	1	500	2	Y	-0-			-0-				
06		3630 X	1282	-0-	-2348	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-				
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT				-0-				
EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
02		3276 X	2814	-0-	-462	-0-	2814	2		Y	-0-				-0-				
03		3627 X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2		Y	-0-				-0-				
04		3510 X	3199	-0-	-311	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-			-0-				
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	126	1	3137	2	Y	-0-			-0-				
06		3330 X	2842	-0-	-488	-0-	114	1	2728	2	Y	-0-			-0-				
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT				-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
02		4620 X	3377	-0-	-1243	-0-	3377	2		Y	-0-				-0-				
03		5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2		Y	-0-				-0-				
04		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	210	1	5274	2	Y	-0-			-0-				
05		5115 X	4617	-0-	-498	-0-	178	1	4439	2	Y	-0-			-0-				
06		4950 X	2658	-0-	-2292	-0-	106	1	2552	2	Y	-0-			-0-				
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT				-0-				
BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		Y	-0-				48				
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-				48				
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			48				
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				48				
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				48				
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				48				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
02		2436 X	2228	-0-	-208	-0-	2228	2		Y	-0-				-0-				
03		2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2		Y	-0-				-0-				
04		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	-0-			-0-				
05		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	Y	-0-			-0-				
06		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	-0-			-0-				
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT				-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "C"																			
WELL #: 1										RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-			35				
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-			35				
04		3510 X	3290	-0-	-220	-0-	126	1	3164	2	Y	-0-			35				
05		3627 X	2951	-0-	-676	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-			35				
06		3510 X	3368	-0-	-142	-0-	135	1	3233	2	Y	-0-			35				
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			35				
CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			29				
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-			29				
04		900 N	396	-0-	-504	-0-	15	1	381	2	Y	-0-			29				
05		930 N	925	-0-	-5	-0-	36	1	889	2	Y	-0-			29				
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-			29				
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			29				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-			-0-				
03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-			-0-				
04		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	181	1	4537	2	Y	-0-			-0-				
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	2	Y	-0-			-0-				
06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	161	1	3857	2	Y	-0-			-0-				
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330	
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-			46				
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-			46				
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	-0-			46				
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	151	1	3774	2	Y	-0-			46				
06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	Y	-0-			46				
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			46				
METZGAR										WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-				
03		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-				
04		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	Y	-0-			-0-				
05		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	62	1	1559	2	Y	-0-			-0-				
06		1470 X	928	-0-	-542	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-				
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WILLIFORD "E"										WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
02		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-				
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-				
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	Y	-0-			-0-				
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	Y	-0-			-0-				
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	Y	-0-			-0-				
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
02		2800 N	3763	-0-	963	963	3763	2			Y	-0-			-0-				
03		3100 N	3935	-0-	835	1798	3935	2			Y	-0-			-0-				
04		3000 N	2907	-0-	-93	1705	111	1	2796	2	Y	-0-			-0-				
05		5055 X	3350	-0-	-1705	-0-	129	1	3221	2	Y	-0-			-0-				
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-			-0-				
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.11928 - 12472
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-		-0-
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	177	1	4434	2	Y	-0-		-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.12100 - 12624
02	2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	2	Y	-0-		-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	2034	-0-	-246	-0-	81	1	1953	2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11928 - 12346
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			71
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			71
04	3000 N	3736	-0-	736	736	143	1	3593	2	Y	-0-		71
05	3100 N	2827	-0-	-273	463	109	1	2718	2	Y	-0-		71
06	3000 N	2544	-0-	-456	7	102	1	2442	2	Y	-0-		71
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			71

WILLIFORD "E"				WELL #:	10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11934 - 12404
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	24	1	593	2	Y	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

METZGAR				WELL #:	2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12214 - 12560
02	4956 X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
04	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1	3873	2	Y	-0-		-0-
05	5177 X	3118	-0-	-2059	-0-	120	1	2998	2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	3434	-0-	-1516	-0-	137	1	3297	2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11946 - 12470
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			1
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			1
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	Y	-0-		1
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	164	1	4107	2	Y	-0-		1
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	192	1	4617	2	Y	-0-		1
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			1

WILLIFORD "E"				WELL #:	12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.11854 - 12382
02	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3329	-0-	229	229	128	1	3201	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3183	-0-	183	412	127	1	3056	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.//		881167								
METZGAR										WELL #:		4	RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635	PERF.11948 - 12390		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		3108 X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-			
03		3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-			
04		3540 X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-					-0-			
05		3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-			
06		3540 X	2602	-0-	-938	-0-	104	1	2498	2	Y	-0-					-0-			
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #:		13	RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645	PERF.11942 - 12410		
02		2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-			
03		2883 X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-			
04		2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1	1230	2	Y	-0-					-0-			
05		2883 X	1146	-0-	-1737	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					-0-			
06		2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	52	1	1251	2	Y	-0-					-0-			
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-			
METZGAR										WELL #:		5	RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745	PERF.11970 - 12550		
02		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-			
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-			
04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	Y	-0-					-0-			
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	88	1	2187	2	Y	-0-					-0-			
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	90	1	2169	2	Y	-0-					-0-			
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #:		14	RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634	PERF.11892 - 12360		
02		448 N	226	-0-	-222	-0-	226	2			Y	-0-					-0-			
03		434 N	115	-0-	-319	-0-	115	2			Y	-0-					-0-			
04		240 N	177	-0-	-63	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-			
05		248 N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-			
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-			
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-			
METZGAR										WELL #:		3	RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650	PERF.11930 - 12400		
02		4452 X	829	-0-	-3623	-0-	829	2			Y	-0-					-0-			
03		6014 X	2142	-0-	-3872	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-			
04		5820 X	1665	-0-	-4155	-0-	64	1	1601	2	Y	-0-					-0-			
05		6014 X	880	-0-	-5134	-0-	34	1	846	2	Y	-0-					-0-			
06		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	226	1	5433	2	Y	-0-					-0-			
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BLOUNT "A"										WELL #:		3	RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563	PERF.11870 - 12310		
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-	44		
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-	44		
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					-0-	44		
05		1581 X	20	-0-	-1561	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	44		
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	-0-					-0-	44		
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-	44		
WILLIFORD "E"										WELL #:		15	RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727	PERF.11102 - 12480		
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-			
03		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			Y	-0-					-0-			
04		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	270	1	6780	2	Y	-0-					-0-			
05		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	238	1	5942	2	Y	-0-					-0-			
06		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	207	1	4970	2	Y	-0-					-0-			
07		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
02	784 N	705 -0-	-79 -0-	80 1	625 2	N	-0-		95
03	1031 N	1031 -0-	-0- -0-	123 1	908 2	N	-0-		95
04	840 N	693 -0-	-147 -0-	84 1	609 2	N	-0-		95
05	922 N	922 -0-	-0- -0-	107 1	807 2	N	-0-	7	102
				8 9					
06	938 N	938 -0-	-0- -0-	103 1	835 2	N	-0-		102
*07	958 N	958 -0-	-0- -0-	112 1	846 2	N	-0-		102
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888									
02	2800 N	4805 -0-	2005 -0-	4805 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3878 -0-	778 -0-	2783 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2243 -0-	-757 -0-	2243 2		N	-0-		-0-
05	4298 X	2272 -0-	-2026 -0-	2272 2		N	-0-		-0-
06	1825 X	1825 -0-	-0- -0-	1825 2		N	-0-		-0-
*07	1747 X	1747 -0-	-0- -0-	1747 2		N	-0-		-0-
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170									
02	2679 N	2679 -0-	-0- -0-	297 1	2317 2	N	59		257
				65 9					
03	2852 N	2726 -0-	-126 -0-	323 1	2382 2	N	19	179 1	97
				21 9					
04	2698 N	2698 -0-	-0- -0-	325 1	2373 2	N	-0-		97
05	2852 N	2485 -0-	-367 -0-	290 1	2195 2	N	-0-		97
06	2640 N	2477 -0-	-163 -0-	266 1	2160 2	N	46		143
				51 9					
07	2790 N	2625 -0-	-165 -0-	295 1	2232 2	N	89		232
				98 9					
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536									
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008									
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170									
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	363 1	577 2	Y	3	27 1				24
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	309 1	527 2	Y	6					30
04	1050 N	831	-0-	-219	-0-	331 1	500 2	Y	-0-					30
05	1054 N	407	-0-	-647	-0-	117 1	280 2	Y	9	21 1				18
06	810 N	341	-0-	-469	-0-	105 1	233 2	Y	3					21
07	868 N	232	-0-	-636	-0-	65 1	167 2	Y	-0-					21
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400														
02	4060 X	3795	-0-	-265	-0-	1465 1	2326 2	Y	4	111 1				98
03	4495 X	3958	-0-	-537	-0-	1456 1	2487 2	Y	14					112
04	4350 X	3642	-0-	-708	-0-	1450 1	2190 2	Y	2					114
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1723 1	4157 2	Y	64	95 1				83
06	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	2011 1	4442 2	Y	23					106
*07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	2092 1	5414 2	Y	-0-					106
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261														
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	328 1	521 2	Y	6	43 1				38
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	390 1	665 2	Y	18					56
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	371 1	561 2	Y	1					57
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	317 1	765 2	Y	57	61 1				53
06	450 N	121	-0-	-329	-0-	37 1	82 2	Y	2					55
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	2 9		Y	-0-					55
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	44 1	70 2	Y	1	6 1				6
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	45 1	78 2	Y	1					7
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	48 1	72 2	Y	1					8
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43 1	105 2	Y	5	7 1				6
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	47 1	104 2	Y	2					8
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43 1	112 2	Y	-0-					8

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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								
02	935	N		935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-						-0-	
03	922	N		922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2				N	-0-						-0-	
04	845	N		845	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	34	9		N	31		31	1			-0-	
05	961	N		961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-						-0-	
06	958	N		958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-						-0-	
07	837	N		508	-0-	-329	-0-	-0-	508	2				N	-0-						-0-	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL	DEPTH	4649	PERF.	4183	-	4185						
02	224	N		193	-0-	-31	-0-	-0-	193	2				N	-0-						-0-	
03	219	N		219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-						-0-	
04	217	N		217	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9		N	5		5	1			-0-	
05	217	N		203	-0-	-14	-0-	-0-	203	2				N	-0-						-0-	
06	210	N		170	-0-	-40	-0-	-0-	170	2				N	-0-						-0-	
07	217	N		195	-0-	-22	-0-	-0-	195	2				N	-0-						-0-	
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL	DEPTH	4689	PERF.	4225	-	4232						
02	238	N		238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-						-0-	
03	242	N		242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-						-0-	
04	245	N		245	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9		N	5		5	1			-0-	
05	187	N		187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-						-0-	
06	170	N		170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-						-0-	
*07	219	N		219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-						-0-	
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4167	-	4179						
02	401	N		401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-						-0-	
03	459	N		459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-						-0-	
04	428	N		428	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9		N	7		7	1			-0-	
05	454	N		454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-						-0-	
06	439	N		439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-						-0-	
*07	447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-						-0-	
BROWNE GU -D-				WELL #:	1	RRCID ->	039913	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4217	-	4229						
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19																						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC FOLK GAS UNIT										64409 340 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 5C										RRCID -> 233554	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 4114	-	4120		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	868 N	504	-0-	-364	-0-			26	1	478	2	N	-0-				-0-	
03	682 N	597	-0-	-85	-0-			33	1	564	2	N	-0-				-0-	
04	660 N	608	-0-	-52	-0-			36	1	572	2	N	-0-				-0-	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-			46	1	667	2	N	-0-				-0-	
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-			45	1	668	2	N	-0-				-0-	
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-			60	1	698	2	N	-0-				-0-	
TREK RESOURCES, INC. WILLIFORD "E"										867578 2	RRCID -> 110146	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL	DEPTH 4200	PERF. 4100	-	4118	
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-			949	2	4	9	N	4				264	
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-			986	2			N	-0-				264	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			1085	2			N	-0-	34	1		230	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			1226	2	13	9	N	12				242	
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1019	2	4	9	N	4				246	
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-			1025	2	25	9	N	23				269	
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 2	RRCID -> 197675	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL	DEPTH 4330	PERF. 4192	-	4210	
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-			757	2			N	-0-				-0-	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-			700	2			N	-0-				-0-	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-			620	2	9	9	N	8	8	1		-0-	
05	620 N	279	-0-	-341	-0-			279	2			N	-0-				-0-	
06	600 N	357	-0-	-243	-0-			357	2			N	-0-				-0-	
07	620 N	90	-0-	-530	-0-			90	2			N	-0-				-0-	
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 197965	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL	DEPTH 4250	PERF. 4091	-	4108	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	2			N	-0-				-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-			531	2			N	-0-				-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-			507	2	26	9	N	24	24	1		-0-	
05	527 N	512	-0-	-15	-0-			512	2			N	-0-				-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-			544	2			N	-0-				-0-	
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-			659	2			N	-0-				-0-	
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 221018	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL	DEPTH 4238	PERF. 4191	-	4208	
02	308 N	116	-0-	-192	-0-			116	2			N	-0-				-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-			171	2			N	-0-				-0-	
04	330 N	277	-0-	-53	-0-			268	2	9	9	N	8	8	1		-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-			107	2			N	-0-				-0-	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-			146	2			N	-0-				-0-	
07	279 N	143	-0-	-136	-0-			143	2			N	-0-				-0-	
WILLIFORD SC										WELL #: 3	RRCID -> 221019	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL	DEPTH 4256	PERF. 4102	-	4120	
02	392 N	149	-0-	-243	-0-			149	2			N	-0-				-0-	
03	434 N	200	-0-	-234	-0-			200	2			N	-0-				-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-			705	2	3	9	N	3	3	1		-0-	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	2			N	-0-				-0-	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	2			N	-0-				-0-	
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-			608	2			N	-0-				-0-	

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) PINNERY, LTD. HIGHWAY 84 SWD				64409 666 665701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1				RRCID -> 199806	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4880	-	5156		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NAVASOTA (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON				64615 500 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
WELL #: 1U				RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF. 7950	-	7964		
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-	1
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	1
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		Y	-0-	1
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-	1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		Y	-0-	1
07	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	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-	1
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		Y	-0-	1
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-	1
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-	1
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-	1
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-	1

SIMS, ALTON				WELL #: 3U	RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 7925	-	8006	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	1

SIMS, ALTON				WELL #: 4U	RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7963	-	7976	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

SIMS, ALTON				WELL #: 6U	RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8028	-	8043	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVASOTA (PETTIT)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968														
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965														
02	18200 X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03	20150 X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	210 X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	217 X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	217 X	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
SCHULTZ "E"														
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, COLLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)														64670 100 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE																			
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															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE	
02		136	N		136	-0-		-0-		-0-			-0-					10	1		126	2	N		-0-														-0-		
03		213	N		213	-0-		-0-		-0-			-0-					15	1		198	2	N		-0-														-0-		
04		252	N		252	-0-		-0-		-0-			-0-					17	1		235	2	N		-0-														-0-		
05		174	N		174	-0-		-0-		-0-			-0-					12	1		162	2	N		-0-														-0-		
06		210	N		-0-	-0-		-0-		-210			-0-										N		-0-														-0-		
07		248	N		-0-	-0-		-0-		-248			-0-										N		-0-														-0-		
ARCO FEE														WELL #: 2				RRCID -> 158161				COMPL. DATE 02/22/1996				TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772															
02		1642	N		1642	-0-		-0-		-0-			-0-					116	1		1523	2	N		3															57	
																		3	9																						
03		1911	N		1911	-0-		-0-		-0-			-0-					136	1		1771	2	N		4															61	
																		4	9																						
04		1803	N		1803	-0-		-0-		-0-			-0-					123	1		1678	2	N		2				11	1										52	
																		2	9																						
05		1829	N		1813	-0-		-16		-0-			-0-					129	1		1684	2	N		-0-															52	
06		1860	N		1684	-0-		-176		-0-			-0-					123	1		1561	2	N		-0-															52	
07		1860	N		1674	-0-		-186		-0-			-0-					131	1		1539	2	N		4															56	
																		4	9																						
ARCO FEE														WELL #: 3				RRCID -> 162831				COMPL. DATE 03/29/1997				TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726															
02		2001	N		2001	-0-		-0-		-0-			-0-					141	1		1856	2	N		4															129	
																		4	9																						
03		1815	N		1815	-0-		-0-		-0-			-0-					129	1		1683	2	N		3															132	
																		3	9																						
04		2295	N		2295	-0-		-0-		-0-			-0-					156	1		2131	2	N		7			15	1											124	
																		8	9																						
05		2350	N		2350	-0-		-0-		-0-			-0-					167	1		2182	2	N		1															125	
																		1	9																						
06		2009	N		2009	-0-		-0-		-0-			-0-					145	1		1844	2	N		18															143	
																		20	9																						
*07		1104	N		1104	-0-		-0-		-0-			-0-					86	1		1008	2	N		9															152	
																		10	9																						
NEAL, G.														WELL #: 2				RRCID -> 163259				COMPL. DATE 04/07/1997				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672															
02		1764	N		1627	-0-		-137		-0-			-0-					115	1		1509	2	N		3																119
																		3	9																						
03		1891	N		1685	-0-		-206		-0-			-0-					120	1		1562	2	N		3															122	
																		3	9																						
04		1770	N		1618	-0-		-152		-0-			-0-					110	1		1506	2	N		2			16	1											108	
																		2	9																						
05		1854	N		1854	-0-		-0-		-0-			-0-					132	1		1722	2	N		-0-															108	
06		1709	N		1709	-0-		-0-		-0-			-0-					125	1		1583	2	N		1															109	
																		1	9																						
*07		1757	N		1757	-0-		-0-		-0-			-0-					137	1		1616	2	N		4															113	
																		4	9																						

NEAL (BOSSIER)				//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027														
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-			75 2	1 9	984	2	N	2					146
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			149 4	1 9	1943	2	N	4					150
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			117 3	1 9	1598	2	N	3	12	1			141
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			113 9	1 9	1476	2	N	8					149
06	1530 N	1400	-0-	-130	-0-			101 12	1 9	1287	2	N	11					160
07	1581 N	1345	-0-	-236	-0-			105 4	1 9	1236	2	N	4					164
BEST				WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10624 - 10728						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																		
BEST				WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710						
02	3864 X	1051	-0-	-2813	-0-			74 3	1 9	974	2	N	3					161
03	3689 X	2194	-0-	-1495	-0-			156 7	1 9	2031	2	N	6					167
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-			257 12	1 9	3512	2	N	11	26	1			152
05	3689 X	3589	-0-	-100	-0-			254 15	1 9	3320	2	N	14					166
06	3450 X	3288	-0-	-162	-0-			239 12	1 9	3037	2	N	11					177
07	3906 X	2498	-0-	-1408	-0-			195 8	1 9	2295	2	N	7					184
THORNTON, SARAH				WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754						
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-			18	1	239	2	N	-0-					45
03	620 N	244	-0-	-376	-0-			17	1	227	2	N	-0-					45
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-			17	1	235	2	N	-0-					45
05	279 N	191	-0-	-88	-0-			14	1	177	2	N	-0-					45
06	240 N	194	-0-	-46	-0-			14	1	180	2	N	-0-					45
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-			32	1	382	2	N	-0-					45
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BEST		WELL #:		3 C	RRCID ->	173941	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10750 - 10984		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ARCO FEE		WELL #:		4 C	RRCID ->	173942	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11759 PERF.10744 - 10954		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BEST		WELL #:		4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10740 - 10926		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	175551	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10834 - 11056		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

URESTE		WELL #:		2	RRCID ->	179033	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10948 - 11152		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	179992	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10788 - 11044		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10648 - 11636		
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-	7
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-	7
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-	7
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	39	1	517	2	N	-0-	7
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	2	N	-0-	7
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	42	1	489	2	N	-0-	7

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BEST															
WELL #: 5													RRCID -> 194228		
COMPL. DATE 05/27/2003													TOTAL DEPTH 11900		
PERF.10690 - 11056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1924	-0-	-0-	-64	-0-	136	1	1788	2	N	-0-			32
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	N	-0-			32
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-			32
05	2139 N	2107	-0-	-0-	-32	-0-	150	1	1957	2	N	-0-			32
06	2040 N	1979	-0-	-0-	-61	-0-	144	1	1835	2	N	-0-			32
*07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	N	10			42
							11	9							
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 6		
RRCID -> 194641													COMPL. DATE 04/24/2003		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10640 - 10862		
02	1708 N	1659	-0-	-0-	-49	-0-	117	1	1541	2	N	1			97
							1	9							
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1917	2	N	20			117
							22	9							
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	2	N	29			146
							32	9							
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	3			149
							3	9							
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	2			151
							2	9							
07	1953 N	1888	-0-	-0-	-65	-0-	146	1	1724	2	N	16	28	1	139
							18	9							
WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #: 3		
RRCID -> 197490													COMPL. DATE 07/22/2003		
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10508 - 10684		
02	672 N	657	-0-	-0-	-15	-0-	46	1	610	2	N	1			108
							1	9							
03	744 N	686	-0-	-0-	-58	-0-	49	1	635	2	N	2			110
							2	9							
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	1	6	1	105
							1	9							
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	5			110
							6	9							
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-			110
07	806 N	720	-0-	-0-	-86	-0-	56	1	663	2	N	1			111
							1	9							
THORNTON, SARAH													WELL #: 3		
RRCID -> 208405													COMPL. DATE 01/21/2005		
TOTAL DEPTH 12120													PERF.10946 - 11146		
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	35			121
							39	9							
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	18			139
							20	9							
04	1080 N	943	-0-	-0-	-137	-0-	63	1	869	2	N	10			149
							11	9							
05	1116 N	923	-0-	-0-	-193	-0-	64	1	842	2	N	15			164
							17	9							
06	930 N	757	-0-	-0-	-173	-0-	55	1	699	2	N	3			167
							3	9							
07	961 N	832	-0-	-0-	-129	-0-	64	1	757	2	N	10			177
							11	9							
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1													WELL #: 1		
RRCID -> 258906													COMPL. DATE 06/29/2010		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10848 - 11028		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764															
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 N		24	-0-		-4	-0-			6 1		18 3	N	-0-					15
03	31 N		-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					15
04	30 N		2	-0-		-28	-0-			2 3			N	-0-					15
05	31 N		1	-0-		-30	-0-			1 3			N	-0-					15
06	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					15
07	2 N		1	-0-		-1	-0-			1 3			N	-0-					15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861															
ALLIANCE				WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060															
INDIAN CREEK				WELL #:		B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568					
02	190 N		190	-0-	-0-	B	-0-			190 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	496 N		201	-0-	-295	B	-0-			201 2			N	-0-					-0-
04	371 N		371	-0-	-0-	B	-0-			371 2			N	-0-					-0-
05	321 N		321	-0-	-0-	B	-0-			321 2			N	-0-					-0-
06	344 N		344	-0-	-0-	B	-0-			344 2			N	-0-					-0-
*07	385 N		385	-0-	-0-	B	-0-			385 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410					
02	344 N		344	-0-	-0-	B	-0-			344 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	279 N		279	-0-	-0-	B	-0-			279 2			N	-0-					-0-
04	414 N		414	-0-	-0-	B	-0-			414 2			N	-0-					-0-
05	372 N		368	-0-	-4	B	-0-			368 2			N	-0-					-0-
06	356 N		356	-0-	-0-	B	-0-			356 2			N	-0-					-0-
*07	381 N		381	-0-	-0-	B	-0-			381 2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936															
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342 - 3620					
02	392 N		389	-0-	-3	B	-0-			389 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	434 N		419	-0-	-15	B	-0-			419 2			N	-0-					-0-
04	406 N		406	-0-	-0-	B	-0-			406 2			N	-0-					-0-
05	434 N		414	-0-	-20	B	-0-			414 2			N	-0-					-0-
06	420 N		390	-0-	-30	B	-0-			390 2			N	-0-					-0-
*07	414 N		414	-0-	-0-	B	-0-			414 2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)			//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
INDIAN CREEK			WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714	
02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		282	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-		318	2		N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312	2		N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-		314	2		N	-0-		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	B	-0-		292	2		N	-0-		-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-		303	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK			WELL #:		D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3423 - 3615	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #:		B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3392 - 3426	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK			WELL #:		B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3430	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-
03	682 N	411	-0-	-271	-0-	411	2		N	-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		N	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
02	SWR 10	752	-0-	752	8499	752	2		N	-0-
03	SWR 10	834	-0-	834	9333	834	2		N	-0-
04	SWR 10	857	-0-	857	10190	857	2		N	-0-
05	SWR 10	885	-0-	885	11075	885	2		N	-0-
06	SWR 10	823	-0-	823	11898	823	2		N	-0-
07	SWR 10	849	-0-	849	12747	849	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 7323	PERF. N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	- 4621		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	- 3469		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	- 3451		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3562		
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.// 895060												
INDIAN CREEK			WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3368 - 3488				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3610				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3568				
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-		990	2		N	-0-				-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-		1065	2		N	-0-				-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2		N	-0-				-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2		N	-0-				-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2		N	-0-				-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-		1302	2		N	-0-				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)														CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143															
02	SWR 10	934	-0-	934	9398	934	2			N	-0-				-0-
03	SWR 10	1153	-0-	1153	10551	1153	2			N	-0-				-0-
04	SWR 10	986	-0-	986	11537	986	2			N	-0-				-0-
05	SWR 10	1017	-0-	1017	12554	1017	2			N	-0-				-0-
06	SWR 10	1052	-0-	1052	13606	1052	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	1042	-0-	1042	14648	1042	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814															
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291															
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-				-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-				-0-
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)															65280 007															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: TARRANT																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: D 1															RRCID -> 192853															COMPL. DATE 01/07/2003															TOTAL DEPTH 7327															PERF. 3594 - 3620														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																								
0										AMT		CODE		AMT		CODE				M			AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: I 1 C															RRCID -> 196388															COMPL. DATE 03/10/2006															TOTAL DEPTH 7196															PERF. 3670 - 7008														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: F 1															RRCID -> 198871															COMPL. DATE 10/31/2003															TOTAL DEPTH 7328															PERF. 3592 - 3714														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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														
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-										-0-																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: D 2-C															RRCID -> 254055															COMPL. DATE 02/21/2005															TOTAL DEPTH 7323															PERF. 3582 - 3615														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT										-0-																																																										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D 5-C			RRCID -> 254285			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 3-C			RRCID -> 254506			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591					
02		1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.			895060														
INDIAN CREEK			WELL #: C 1			RRCID -> 191544			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674					
02		700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04		750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: T 1			RRCID -> 199657			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936														
INDIAN CREEK			WELL #: Q 1 C			RRCID -> 196556			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488					
02		252 N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390								
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)			//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.					945936															
INDIAN CREEK			WELL #: L 1			RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: R 1			RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: Q 1			RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442	-	5488									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: I 3			RRCID -> 208291	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 5240	-	5291									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)					65280 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620															
MCFARLAND			WELL #: E 1			RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-	5740									
02		10528 X	8475	-0-	-2053	-0-	445 1	8021 2	N	8	8 1		5							
03		11284 X	8077	-0-	-3207	-0-	497 1	7573 2	N	6			11							
04		9690 X	7955	-0-	-1735	-0-	495 1	7452 2	N	7	10 1		8							
05		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	483 1	11601 2	N	1			9							
06		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	468 1	10909 2	N	-0-			9							
07		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT			9							

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2464	X	1865	-0-	-599	-0-	61	1	1804	2	N	-0-	118 7		-0-	
03	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	68	1	1957	2	N	50			50	
							55	9								
04	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	66	1	1981	2	N	-0-			50	
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	68	1	1819	2	N	-0-			50	
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	63	1	1806	2	N	-0-			50	
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			50	
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820																
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-	
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-	
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-	
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777																
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			45	
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			45	
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			45	
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			45	
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			45	
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			45	
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945																
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8																
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-			-0-	
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			-0-	
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-			-0-	
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-			-0-	
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-			-0-	
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-			-0-	
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780																
HOWARD GIBBS WELL #: 1																
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-			-0-	
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-	
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-	
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-	
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-			-0-	
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	1344 N	1344 -0-	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-	-0-
03	1495 N	1495 -0-	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-	-0-
04	1429 N	1429 -0-	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-
05	1466 N	1466 -0-	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-	-0-
06	1412 N	1412 -0-	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-	-0-
*07	1459 N	1459 -0-	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-	-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902									
02	2520 N	2513 -0-	-7	-0-	-0-	2513 2	N	-0-	-0-
03	2914 N	2749 -0-	-165	-0-	-0-	2749 2	N	-0-	-0-
04	2760 N	2650 -0-	-110	-0-	-0-	2650 2	N	-0-	-0-
05	2790 N	2777 -0-	-13	-0-	-0-	2777 2	N	-0-	-0-
06	2701 N	2701 -0-	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-	-0-
07	2728 N	2724 -0-	-4	-0-	-0-	2724 2	N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEWARK, EAST (CADD0 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									
02	355 N	355 -0-	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
03	468 N	468 -0-	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
04	420 N	302 -0-	-118	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
05	403 N	356 -0-	-47	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
06	450 N	364 -0-	-86	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-
*07	380 N	380 -0-	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0									
02	1310 N	1310 -0-	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-
03	1457 N	1376 -0-	-81	-0-	-0-	1376 3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1318 -0-	-62	-0-	-0-	1318 3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1384 -0-	-73	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-
06	1334 N	1334 -0-	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-	-0-
*07	1379 N	1379 -0-	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-	-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403									
02	1232 N	1097 -0-	-135	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1230 -0-	-103	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1181 -0-	-49	-0-	-0-	1181 3	N	-0-	-0-
05	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
06	1200 N	1189 -0-	-11	-0-	-0-	1189 3	N	-0-	-0-
*07	1267 N	1267 -0-	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)												CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																
CHIEF PENT																
WELL #: 6												RRCID -> 196631				
COMPL. DATE 07/30/2003												TOTAL DEPTH 3900				
												PERF. 3430 - 3448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	28	1	773	2	Y	-0-					-0-
ELKINS UNIT												WELL #: 14				
												RRCID -> 207235				
												COMPL. DATE 02/04/2005				
												TOTAL DEPTH 4135				
												PERF. 3150 - 3171				
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	80	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	77	1	1840	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK												WELL #: T 1				
												RRCID -> 196637				
												COMPL. DATE 08/23/2003				
												TOTAL DEPTH 6570				
												PERF. 3420 - 5426				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK												WELL #: L 7				
												RRCID -> 232257				
												COMPL. DATE 04/07/2008				
												TOTAL DEPTH 3700				
												PERF. 3310 - 3610				
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK												WELL #: L 11				
												RRCID -> 232333				
												COMPL. DATE 04/03/2008				
												TOTAL DEPTH 3740				
												PERF. 3372 - 3630				
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)												
WALSH & WATTS, INC.												
INDIAN CREEK												
WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK												
WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654												
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK												
WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488												
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
03	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-	-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
05	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-	-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK												
WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380												
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	908	2			N	-0-	-0-
03	1395 N	803	-0-	-592	-0-	803	2			N	-0-	-0-
04	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK												
WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374												
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	11
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	11
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	11
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	11
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	11
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	11

NEWARK, EAST (CADD O LIME)										CNTY: TARRANT									
XTO ENERGY INC.																			
ALLISTON																			
										</									

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL	DEPTH	3797	PERF.	3678 -	3707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 3275 - 3285
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #:		B 1	RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL	DEPTH	7330	PERF. 2998 - 3060
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #:		B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL	DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3066
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:		I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3170
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #:		J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	7216	PERF. 2946 - 2968
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				//CONT.//	65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 3156 -		3180		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
O. L. HILL (WOODBINE)					66395 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NAVARRO			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467												
BAXTER, RUBY C. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH		4032	PERF. 3498 -		3505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GEMINI ENERGY, INC.					298913												
FORTSON, JAMES E. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH		3636	PERF. 3428 -		3462	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2660	2660	2				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2660						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2660						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2660						N	-0-				-0-
*07	2660 R	-0-	-0-	-2660	-2660	-0-						N	-0-				-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT)					66561 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY					097323												
KUHRİK, CARL T.					WELL #:		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH		10960	PERF. 9851 -		9872	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				217
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				217
PLUGGED AND ABANDONED					12/30/2014												

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)														67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
C6 OPERATING, L.L.C.														121212									
BAKER GAS UNIT														WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
SIMS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975			
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KING GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564			
02	SWR	10		145	-0-	-0-	145	14931	145	3					N	-0-					7		
03	SWR	10		148	-0-	-0-	148	15079	148	3					N	-0-					7		
04	SWR	10		128	-0-	-0-	128	15207	128	3					N	-0-					7		
05	SWR	10		124	-0-	-0-	124	15331	124	3					N	-0-					7		
06	SWR	10		118	-0-	-0-	118	15449	118	3					N	-0-					7		
07	SWR	10		151	-0-	-0-	151	15600	151	3					N	-0-					7		
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			
02		0		10	-0-	-0-	10	1395	10	2					N	-0-					-0-		
03		0	W	16	-0-	-0-	16	1411	16	2					N	-0-					-0-		
04		0	W	18	-0-	-0-	18	1429	18	2					N	-0-					-0-		
05	1447	X		18	-0-	-0-	-1429	-0-	18	2					N	-0-					-0-		
06	270	X		18	-0-	-0-	-252	-0-	18	2					N	-0-					-0-		
07	279	N		10	-0-	-0-	-269	-0-	10	2					N	-0-					-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
MASON, LULA														WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496			
02	252	N		209	-0-	-0-	-43	-0-	26	1	183	3			N	-0-					87		
03	217	N		202	-0-	-0-	-15	-0-	22	1	180	3			N	-0-					87		
04	179	N		179	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3			N	1	1	1			87		
05	217	N		167	-0-	-0-	-50	-0-	27	1	140	3			N	-0-					87		
06	1297	N		1297	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	3			N	-0-					87		
*07	1257	N		1257	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1091	3			N	-0-					87		
MASON, LULA														WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-				1
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING		WELL #:		1	RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7286					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	SWR	10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-				2
03	SWR	10	17	-0-	17	5324	2	1	15	3	N	-0-				2
04	SWR	10	15	-0-	15	5339	2	1	13	3	N	-0-				2
05	SWR	10	8	-0-	8	5347	1	1	7	3	N	-0-				2
06	SWR	10	69	-0-	69	5416	10	1	59	3	N	-0-				2
07	SWR	10	78	-0-	78	5494	10	1	68	3	N	-0-				2
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636 - 8029					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON, HAZEL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67102 200 495445 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
						RRCID -> 253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	7266	-	7432				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	2060	-0-	2060		87750	257	1	1802	3	N		1	12	1			10	
03	SWR 10	1659	-0-	1659		89409	180	1	1472	3	N		6					16	
04	SWR 10	1697	-0-	1697		91106	251	1	1443	3	N		3	10	1			9	
05	SWR 10	1699	-0-	1699		92805	277	1	1422	3	N		-0-					9	
06	SWR 10	1550	-0-	1550		94355	223	1	1327	3	N		-0-					9	
07	SWR 10	1133	-0-	1133		95488	149	1	984	3	N		-0-					9	
XT0 ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	945936 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	7291	-	7462				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	7463	PERF.	6664	-	7440				
02	2548 N	2474	-0-	-74		-0-	2474	2			Y		-0-					3	
03	2883 N	2763	-0-	-120		-0-	2763	2			Y		-0-					3	
04	2760 N	2696	-0-	-64		-0-	2696	2			Y		-0-					3	
05	2802 N	2802	-0-	-0-		-0-	2802	2			Y		-0-					3	
06	2670 N	2631	-0-	-39		-0-	2631	2			Y		-0-					3	
07	2790 N	2644	-0-	-146		-0-	2644	2			Y		-0-					3	
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7317	-	7468				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
OLETHA (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:	67102 600 495445 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
						RRCID -> 110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6848	-	6854				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
THOMASON				WELL #:	1	RRCID -> 155013	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	6969	-	6902				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2019 - P/A 02/28/2019															

OLETHA (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
YARBROUGH TRUST															
//CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 495445															
WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
WELL #: 881167 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.															
COX, GEORGIA, GU O/A															
WELL #: 945936 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
C6 OPERATING, L.L.C.															
BAKER GAS UNIT															
WELL #: 67102 620 121212 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870															
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2				N	-0-		154
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-		154
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-		154
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				N	-0-		154
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				N	-0-		154
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-		154
BAKER GAS UNIT															
WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918															
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-		10
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-		10
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-		10
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2				N	-0-		10
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2				N	-0-		10
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2				N	-0-		10
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MASON, LULA															
WELL #: 495445 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956															
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3		N	-0-		2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3		N	-0-		2
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3		N	-0-		2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3		N	-0-		2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3		N	-0-		2
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3		N	-0-		2

OLETHA (TRAVIS PEAK)											CNTY: LIMESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
HENDERSON, HAZEL																		
WELL #: 1											RRCID -> 143304							
COMPL. DATE 12/13/2007											TOTAL DEPTH 9898							
PERF. 8588 - 8778																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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							
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1				21	
03	4867 X	4140	-0-	-727	-0-	449	1	3673	3	N	16						37	
04	4710 X	4013	-0-	-697	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1				20	
05	4867 X	3635	-0-	-1232	-0-	593	1	3042	3	N	-0-						20	
06	4710 X	2395	-0-	-2315	-0-	345	1	2050	3	N	-0-						20	
07	4867 X	2559	-0-	-2308	-0-	337	1	2222	3	N	-0-						20	
HENDERSON, HAZEL											WELL #: 2							
RRCID -> 144087											COMPL. DATE 07/22/1997							
TOTAL DEPTH 9300											PERF. 8178 - 8232							
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-						2	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-						2	
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-						2	
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	12	1	60	3	N	-0-						2	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-						2	
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	107	1	702	3	N	-0-						2	
MASON, LULA											WELL #: 5							
RRCID -> 144331											COMPL. DATE 09/08/2006							
TOTAL DEPTH 9300											PERF. 7561 - 9120							
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1				5	
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10						15	
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1				4	
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	385	1	1976	3	N	-0-						4	
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	N	-0-						4	
*07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	157	1	1033	3	N	-0-						4	

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
MASON, LULA																	
WELL #: 6													RRCID -> 144854				
COMPL. DATE 01/31/2007													CAPACITY				
TOTAL DEPTH 9350													PERF. 7490 - 9261				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	30	1	207	3	N	-0-	1	1	2			
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	N	-0-						
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	28	1	160	3	N	1	1	1	2			
						1	9										
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-			2			
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	N	-0-			2			
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	N	-0-			2			
ARCHER-BATTLE													WELL #: 2				
RRCID -> 147214													COMPL. DATE 11/01/2007				
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 7452 - 7576				
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	5	1			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1			
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			1			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
YARBROUGH													WELL #: 1				
RRCID -> 147545													COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9512													PERF. 8230 - 8274				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	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				
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-			2			
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-			2			
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-			2			
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	3	N	-0-			2			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	502	3	N	-0-			2			
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	526	3	N	-0-			2			
KING													WELL #: 1				
RRCID -> 150941													COMPL. DATE 06/20/2008				
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 7246 - 7866				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MASON, LULA													WELL #: 10				
RRCID -> 152165													COMPL. DATE 09/23/1994				
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 7598 - 7746				
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26	1	183	3	N	-0-			87			
03	SWR 10	202	-0-	202	42633	22	1	180	3	N	-0-			87			
04	SWR 10	179	-0-	179	42812	26	1	152	3	N	1	1	1	87			
						1	9										
05	SWR 10	167	-0-	167	42979	27	1	140	3	N	-0-			87			
06	SWR 10	1297	-0-	1297	44276	187	1	1110	3	N	-0-			87			
07	SWR 10	1257	-0-	1257	45533	166	1	1091	3	N	-0-			87			

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASON, LULA														
WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	102	1	712	3	N	-0-	4	1	5
03	1054 N	767	-0-	-287	-0-	83	1	681	3	N	3			8
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	106	1	606	3	N	2	5	1	5
05	899 N	651	-0-	-248	-0-	106	1	545	3	N	-0-			5
06	3000 N	4688	-0-	1688	1688	675	1	4013	3	N	-0-			5
*07	3100 N	5522	-0-	2422	4110	728	1	4794	3	N	-0-			5
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674														
02	3416 X	2802	-0-	-614	-0-	350	1	2451	3	N	1	19	1	17
03	4588 X	2834	-0-	-1754	-0-	308	1	2514	3	N	11			28
04	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	444	1	2549	3	N	5	17	1	16
05	4588 X	2770	-0-	-1818	-0-	452	1	2318	3	N	-0-			16
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	392	1	2329	3	N	-0-			16
07	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	373	1	2456	3	N	-0-			16
HENDERSON, R.L. HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732														
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-			2
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-			2
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	N	-0-			2
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-			2
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	N	-0-			2
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-			2
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852														
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	23	1	163	3	N	1	1	1	2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-			2
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	20	1	115	3	N	-0-			2
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	3	N	-0-			2
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	N	-0-			2
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	N	-0-			2
KING														
WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920														
02	2184 N	1527	-0-	-657	-0-	1527	3			N	-0-			17
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			17
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996	3			N	-0-			17
05	1705 N	1328	-0-	-377	-0-	1328	3			N	-0-			17
06	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			N	-0-			17
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			17

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445									
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASON, LULA														
WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-	433	1	3032	3	N	1	22	1	16
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	352	1	2874	3	N	13			29
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	550	1	3157	3	N	7	20	1	16
05	4588 X	3483	-0-	-1105	-0-	568	1	2915	3	N	-0-			16
06	4320 X	2280	-0-	-2040	-0-	328	1	1952	3	N	-0-			16
07	3844 X	2559	-0-	-1285	-0-	337	1	2222	3	N	-0-			16
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-			2
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-			2
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	N	-0-			2
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	N	-0-			2
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	3	N	-0-			2
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	-0-			2
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	560	1	3922	3	N	1	25	1	22
03	5053 X	4026	-0-	-1027	-0-	437	1	3571	3	N	16			38
04	4920 X	3828	-0-	-1092	-0-	567	1	3253	3	N	7	24	1	21
05	5084 X	3554	-0-	-1530	-0-	580	1	2974	3	N	-0-			21
06	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	663	1	3945	3	N	-0-			21
07	4960 X	4602	-0-	-358	-0-	607	1	3995	3	N	-0-			21
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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								
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		9764	PERF. 7266 - 8016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257 1	1802 3	N	1	12	1	10
03	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	180 1	1472 3	N	6			16
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	251 1	1443 3	N	3	10	1	9
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	277 1	1422 3	N	-0-			9
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	223 1	1327 3	N	-0-			9
07	1767 N	1133	-0-	-634	-0-	149 1	984 3	N	-0-			9
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		11725	PERF. 7554 - 8034
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH		9740	PERF. 7529 - 9447
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	418 1	2924 3	N	1	18	1	17
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	319 1	2610 3	N	11			28
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	447 1	2563 3	N	6	18	1	16
05	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	452 1	2318 3	N	-0-			16
06	2790 X	1974	-0-	-816	-0-	284 1	1690 3	N	-0-			16
07	2883 X	1931	-0-	-952	-0-	255 1	1676 3	N	-0-			16
MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		9794	PERF. 8710 - 9357
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6 1	45 3	N	-0-			2
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-			2
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	6 1	36 3	N	-0-			2
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	6 1	31 3	N	-0-			2
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36 1	212 3	N	-0-			2
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30 1	195 3	N	-0-			2
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		9769	PERF. 8720 - 9622
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4844 X	4431	-0-	-413	-0-	554 1	3876 3	N	1	28 1				23
03	5363 X	4001	-0-	-1362	-0-	434 1	3549 3	N	16					39
04	5190 X	3882	-0-	-1308	-0-	575 1	3298 3	N	8	25 1				22
05	5363 X	3364	-0-	-1999	-0-	549 1	2815 3	N	-0-					22
06	5190 X	756	-0-	-4434	-0-	109 1	647 3	N	-0-					22
07	4898 X	1841	-0-	-3057	-0-	243 1	1598 3	N	-0-					22
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)											CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
KING GAS UNIT															
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 495445															
WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-				7
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-				7
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-				7
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-				7
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-				7
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				7
RIVIERA OPERATING, LLC											714314				
J. R. THOMASON GAS UNIT											WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803				
02	3584 X	3359	-0-	-225	-0-	1142	1	2217	2	N	-0-				-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	1281	1	3439	2	N	-0-				-0-
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1258	1	3248	2	N	-0-				-0-
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1301	1	3120	2	N	-0-				-0-
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	1266	1	3008	2	N	-0-				-0-
*07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	1302	1	2862	2	N	-0-				-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840				
02	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	590	1	12473	2	N	-0-				-0-
03	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	627	1	13303	2	N	-0-				-0-
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	602	1	12832	2	N	-0-				-0-
05	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	628	1	13212	2	N	-0-				-0-
06	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	626	1	12586	2	N	-0-				-0-
*07	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	639	1	11916	2	N	-0-				-0-
J R THOMASON GU											WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562				
02	2184 N	1546	-0-	-638	-0-	70	1	1476	2	N	-0-				-0-
03	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	74	1	1562	2	N	-0-				-0-
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	72	1	1529	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	76	1	1597	2	N	-0-				-0-
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	72	1	1456	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	83	1	1547	2	N	-0-				-0-
L O NETTLES											WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538				
02	8960 X	257	-0-	-8703	-0-	12	1	245	2	Y	-0-				-0-
03	9765 X	5334	-0-	-4431	-0-	240	1	5094	2	Y	-0-				-0-
04	8910 X	8099	-0-	-811	-0-	363	1	7736	2	Y	-0-				-0-
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	382	1	8034	2	Y	-0-				-0-
06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	390	1	7844	2	Y	-0-				-0-
07	8370 X	7845	-0-	-525	-0-	399	1	7446	2	Y	-0-				-0-
L O NETTLES											WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504				
02	7056 X	6599	-0-	-457	-0-	298	1	6301	2	N	-0-				-0-
03	7657 X	7221	-0-	-436	-0-	325	1	6896	2	N	-0-				-0-
04	7260 X	6958	-0-	-302	-0-	312	1	6646	2	N	-0-				-0-
05	7502 X	3708	-0-	-3794	-0-	168	1	3540	2	N	-0-				-0-
06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-	577	1	3426	2	N	-0-				-0-
07	7316 X	6773	-0-	-543	-0-	363	1	6410	2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7703 - 7713			
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2160 X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	2	N	-0-			-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	707	1	2649	2	N	-0-			-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	710	1	2749	2	N	-0-			-0-
*07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	676	1	2124	2	N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICKERY		WELL #:		2	RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8360 - 8376			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356												
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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			
02	1428 N	1154	-0-	-274	-0-	173	1	979	2	N	2	51	1	1
						2	9							
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	624	2	N	-0-			1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-			1
05	1271 N	57	-0-	-1214	-0-	7	1	50	2	N	-0-			1
06	780 N	335	-0-	-445	-0-	42	1	293	2	N	-0-			1
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-			1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356											
ROBERTS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	170	1	961	2	N	-0-	55 1	51
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-		51
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	2		53
						2	9						
05	806 N	430	-0-	-376	-0-	50	1	366	2	N	13		66
						14	9						
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	87	1	612	2	N	-0-		66
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	3		69
						3	9						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
SIMS, COLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748					
02	2800 N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161 1	155
						18	9						
03	11270 X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2		157
						2	9						
04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23		180
						25	9						
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	2	Y	29		209
						32	9						
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	2	Y	32		241
						35	9						
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		241
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626					
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2		Y	-0-			10
03	1829 N	925	-0-	-904	-0-	925	2		Y	-0-			10
04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	968	2		Y	-0-			10
05	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2		Y	-0-			10
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2		Y	-0-			10
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2		Y	-0-			10

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		4732 X	4048	-0-	-684	-0-	4048	2				Y	-0-							22
03		4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2				Y	-0-							22
04		4770 X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2				Y	-0-							22
05		4929 X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2				Y	-0-							22
06		4650 X	4073	-0-	-577	-0-	4073	2				Y	-0-							22
07		4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2				Y	-0-							22
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725							
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-							2
03		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2				Y	-0-							2
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-							2
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-							2
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-							2
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-							2
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750							
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				Y	-0-							5
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				Y	-0-							5
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2				Y	-0-							5
05		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2				Y	-0-							5
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2				Y	-0-							5
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				Y	-0-							5
OATES, JAMES			WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990							
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-								-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	N	-0-								-0-
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	N	-0-								-0-
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	N	-0-								-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-								-0-
*07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-								-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)					67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.					945936															
SPENCE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705							
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-							-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-							-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-							-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-							-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-							-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-							-0-
SPENCE "B"			WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 9744 - 10498							
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-							-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2				N	-0-							-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-							-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				N	-0-							-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-							-0-
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-							-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) SUGAR ENTERPRISES, LLC JONES, CRYSTAL D., GU													67108 250 828356	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE									
WELL #: 1 T													RRCID -> 015554	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287 - 7293								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
OLETHA, SW. (RODESSA) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. HENDERSON, W. L.													67108 500 809331	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
WELL #: 1													RRCID -> 015543	COMPL. DATE 11/15/1961	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6735 - 6740								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B		660			N	-0-						10							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													660												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B		660			N	-0-						10							
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B		660			N	-0-						10							
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			660			N	-0-						10							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			660			N	-0-						10							
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			660			N	-0-						10							
PLUGGED AND ABANDONED _____													12/17/2009												
SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, C. E.													828356												
WELL #: 1													RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6746								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-						27							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-						27							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-						27							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						27							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						27							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-						27							
COX-WHITE													WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 6746 - 6754							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	B		-0-	232 1	1311 2	N	5						70							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												
03	1884	N	1884	-0-	-0-	B		-0-	435 1	1421 2	N	25						95							
04	1754	N	1754	-0-	-0-	B		-0-	28 9	1440 2	N	10						105							
05	1840	N	1840	-0-	-0-			-0-	303 1	1608 2	N	12						117							
06	1770	N	1658	-0-	-112			-0-	11 9	1426 2	N	27						144							
*07	1715	N	1715	-0-	-0-			-0-	130 1	1534 2	N	5	60	1				89							
JONES, CRYSTAL D., UNIT													WELL #: 1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738							
02	628	N	628	-0-	-0-	B		-0-	93 1	529 2	N	5						206							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												
03	831	N	831	-0-	-0-	B		-0-	186 1	608 2	N	34						240							
04	827	N	827	-0-	-0-	B		-0-	37 9	665 2	N	20						260							
05	682	N	600	-0-	-82			-0-	140 1	528 2	N	-0-						260							
06	720	N	544	-0-	-176			-0-	22 9	476 2	N	-0-						260							
*07	548	N	548	-0-	-0-			-0-	72 1	492 2	N	-0-						260							

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC STINSON, MARVIN, UNIT														CNTY: LIMESTONE	
WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	68 1	385 2	N	3				6		
						3 9									
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	153 1	501 2	N	23				29		
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	25 9									
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	113 1	538 2	N	22				51		
						24 9									
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	N	-0-				51		
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	70 1	493 2	N	-0-				51		
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64 1	558 2	N	-0-				51		
KIMBELL-HUGHES															
WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769															
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	193 1	1091 2	N	8	34	1		75		
						9 9									
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	341 1	1114 2	N	29				104		
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	32 9									
04	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	242 1	1148 2	N	14				118		
						15 9									
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	176 1	1293 2	N	10				128		
						11 9									
06	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	163 1	1152 2	N	4				132		
						4 9									
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	135 1	1180 2	N	16	74	1		74		
						18 9									
DUNCAN, C.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741															
02	560 N	480	-0-	-80 B	-0-	72 1	408 2	N	-0-				5		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	174 1	567 2	N	-0-				5		
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	73 1	347 2	N	-0-				5		
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				5		
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	69 1	487 2	N	-0-				5		
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	68 1	599 2	N	-0-				5		
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-				-0-				5		
KIMBELL-HUGHES															
WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814															
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	3 1	15 2	N	-0-				-0-		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	4 1	15 2	N	-0-				-0-		
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	4 1	19 2	N	-0-				-0-		
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	3 1	21 2	N	-0-				-0-		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	16 2	N	-0-				-0-		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-				-0-		
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-		
COX-WHITE															
WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768															
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	32 1	180 2	N	35	35	1		-0-		
						39 9									
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	23 1	75 2	N	-0-				-0-		
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	151 1	719 2	N	-0-				-0-		
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	95 1	697 2	N	-0-				-0-		
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85 1	603 2	N	2				2		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2 9									
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	73 1	641 2	N	-0-				2		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				48

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 284654		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 7002 - 7010			
02	21560	17721	-0-	-3839 B	86225	17477	2	244	9	N	222	188	1		145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225															
03	21183	18656	-0-	-2527 B	83698	18488	2	168	9	N	153	193	1		105
04	18435	17495	-0-	-940 B	82758	17338	2	157	9	N	143	193	1		55
05	100481 X	17723	-0-	-82758	-0-	17563	2	160	9	N	145				200
06	19800 X	16677	-0-	-3123	-0-	16550	2	127	9	N	115	190	1		125
07	19623 X	16692	-0-	-2931	-0-	16572	2	120	9	N	109	190	1		44

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
BALL, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008			
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6				34
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8				42
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499	3	11	9	N	10				52
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	N	8				60
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	N	9				69
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	N	11				80

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

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751			
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-				-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-				-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-				-0-
05	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2950	3			N	-0-				-0-
06	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
07	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	3069	3			N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676			
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-				-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-				-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-				-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-				-0-
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	3792	3			N	-0-			-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
*07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386														
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	815	-0-	-1045	-0-	815	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
02	1484 N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4536 X	942	-0-	-3594	-0-	942	3			N	-0-			-0-
03	4402 X	984	-0-	-3418	-0-	984	3			N	-0-			-0-
04	3930 X	873	-0-	-3057	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05	3317 X	855	-0-	-2462	-0-	855	3			N	-0-			-0-
06	1680 X	746	-0-	-934	-0-	746	3			N	-0-			-0-
07	1054 X	785	-0-	-269	-0-	785	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
02	1652 N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
03	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
*07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	584 3	N	-0-	-0-
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 3	N	-0-	-0-
04	630 N	196	-0-	-434	-0-	196 3	N	-0-	-0-
05	651 N	299	-0-	-352	-0-	299 3	N	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848	
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-	-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	N	-0-	-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-	-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-	-0-
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3	N	-0-	-0-
*07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861	
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904	
02	2660 X	2233	-0-	-427	-0-	2233 3	N	-0-	-0-
03	2480 X	1239	-0-	-1241	-0-	1239 3	N	-0-	-0-
04	2100 X	1516	-0-	-584	-0-	1516 3	N	-0-	-0-
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-	-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-	-0-
*07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		945936							
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT					
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623														
EDWARDS, F. F., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 015631	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL	DEPTH 10189	PERF. 9546	-	9564							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107

HEARNE, BEN, ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 035125	COMPL. DATE 08/26/1964	TOTAL	DEPTH	9564	PERF. 9520	-	9540						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
07	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						
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-						12
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-						12
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-						12
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-						12
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-						12
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3				N	-0-						12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)				WELL #: 17 T	RRCID -> 015634	COMPL. DATE 10/13/1946	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9360	-	9397						
02	728 N	377	-0-	-351	-0-	377	3				N	-0-						-0-
03	837 N	405	-0-	-432	-0-	405	3				N	-0-						-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3				N	-0-						-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3				N	-0-						-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3				N	-0-						-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	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						
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3				N	-0-						-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3				N	-0-						-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3				N	-0-						-0-
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39	3				N	-0-						-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-						-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-						-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 T	RRCID -> 086178	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	9440	PERF. 8581	-	9344						
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-						-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-						-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-						-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				N	-0-						-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3				N	-0-						-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				N	-0-						-0-

OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
XTO ENERGY INC.															
OGU (SAYLORS, M. A-1)															
WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)															
WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)															
WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (POPE, F. S. -2)															
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831															
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-				-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)															
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)															
WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105															
02	2072 N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3			N	-0-				-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
04	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-				-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
06	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-				-0-
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)															
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT				67416 498 121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
				WELL #:	1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL	DEPTH	8964	PERF.	8777	-	8964	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	588 N	554	-0-	-34	-0-		551	2	3	9	N	3					140
03	465 N	283	-0-	-182	-0-		277	2	6	9	N	5					145
04	660 N	430	-0-	-230	-0-		426	2	4	9	N	4					149
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-		677	2	7	9	N	6					155
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-		499	2	4	9	N	4					159
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-		680	2	3	9	N	3					162
ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.				WELL #:	248895 1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL	DEPTH	9439	PERF.	8770	-	8792	
02	532 N	368	-0-	-164	-0-		358	2	10	9	N	9					170
03	434 N	372	-0-	-62	-0-		360	2	12	9	N	11					181
04	360 N	307	-0-	-53	-0-		300	2	7	9	N	6					187
05	403 N	268	-0-	-135	-0-		260	2	8	9	N	7					194
06	360 N	212	-0-	-148	-0-		208	2	4	9	N	4					198
07	310 N	145	-0-	-165	-0-		138	2	7	9	N	6					204
WCP OPERATING COMPANY, LLC HEARNE, BEN, ET AL				WELL #:	902623 1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C. H. -1)				WELL #:	945936 1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7850	-	7978	
02	448 N	444	-0-	-4	-0-		444	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3			N	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-					-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-		446	3			N	-0-					-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-		344	3			N	-0-					-0-
07	558 N	371	-0-	-187	-0-		371	3			N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #:	2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	8728	PERF.	8222	-	8426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #:	3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8706	-	8801	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3			N	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3			N	-0-					-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-				-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-				-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-				-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)														
WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-				-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-				-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-				-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-				-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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														
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)														
WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)														
WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3								-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3								-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3								-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3								-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3								-0-
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3								-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)														
WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)														
WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3								-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3								-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3								-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3								-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3								-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3								-0-
HEARNE, BEN														
WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3	1 9	Y		1				8
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9	Y		1				9
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y		-0-				9
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		Y		-0-				9
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-				9
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y		-0-				9
HEARNE, BEN														
WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
HEARNE, BEN														
WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y		-0-				1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y		-0-				1
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y		-0-				1
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y		-0-				1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-				1
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		Y		-0-				1
OGU (HENDERSON, FRANK -1)														
WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653														
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3				-0-				-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3				-0-				-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3				-0-				-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3				-0-				-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736								
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	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								
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989								
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. B-2)														
WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)														
WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)														
WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)														
WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)														
WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167														
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
*07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
03	SWR 10	51	-0-	51	67	51	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #:		34	RRCID ->	015610	COMPL. DATE	01/15/1949	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 8634	- 8766		
02	164 N	164	-0-	-0-		-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-		-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185	3		N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-		-0-	172	3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #:		35	RRCID ->	015611	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8603	- 8727		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #:		38 C	RRCID ->	015616	COMPL. DATE	05/30/1941	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8118	- 8236		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #:		39	RRCID ->	015617	COMPL. DATE	03/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8862	- 8966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:		41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 8680	- 8696		
02	140 N	130	-0-	-10		-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11		-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49		-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33		-0-	117	3		N	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161	3		N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015621	COMPL. DATE	08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 8752	- 8780		
02	112 N	83	-0-	-29		-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26		-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6		-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140		-0-	15	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
DODSON, ROY														
WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843														
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357	3	206	9	Y	187	183	1	217
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574	3	193	9	Y	175	172	1	220
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552	3	199	9	Y	181	181	1	220
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	182	3	29	9	Y	26	179	1	67
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	503	3	306	9	Y	278	177	1	168
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	588	3	281	9	Y	255	335	1	88
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970														
02	SWR 10	1671	-0-	1671	142476	1671	3				N	-0-		-0-
03	SWR 10	2482	-0-	2482	144958	2482	3				N	-0-		-0-
04	SWR 10	2469	-0-	2469	147427	2469	3				N	-0-		-0-
05	SWR 10	1698	-0-	1698	149125	1698	3				N	-0-		-0-
06	SWR 10	1269	-0-	1269	150394	1269	3				N	-0-		-0-
07	SWR 10	2251	-0-	2251	152645	2251	3				N	-0-		-0-
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548														
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3				N	-0-		-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3				N	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-		-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972	
								PERF. 8841 - 8942	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986	
								PERF. 8828 - 8940	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. N/A	
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	499	3	2 9 Y	2
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	Y	-0-
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	508	3	1 9 Y	1
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	3	Y	-0-
06	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	3	Y	-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	Y	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295	
								PERF. 8000 - 8044	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982	
								PERF. 8764 - 8862	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254	
								PERF. 7776 - 7820	
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #:		51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #:		53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295		
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
LOKEY, E. R.		WELL #:		3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (SAYLORS, M. A-3)															
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-			-0-	
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-			-0-	
04	2880 N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3			N	-0-			-0-	
05	2914 N	2405	-0-	-509	-0-	2405	3			N	-0-			-0-	
06	2640 N	2258	-0-	-382	-0-	2258	3			N	-0-			-0-	
07	2790 N	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-			-0-	
OGU (MALONE, G. W. -2)															
WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OGU (LEWIS, S. J. -1)															
WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -2)															
WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603															
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-	
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			-0-	
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	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															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (TULLOS, J. W. B-4)															
WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, EUNICE -2)															
WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 67416 498 NON-ASSOCIATED					
OGU (TULLOS, J. W. A-3)											WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-	
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-	
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-	
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-	
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-	
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-	
OGU (HATTON, E. S. -2)											WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (SAYLORS, M. B-4)											WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622					
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-	
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-	
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-	
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
WELLS, GRACE "A"											WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -3)											WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OGU (LEWIS, S.R. #2)											WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (TULLOS, J.W. B-5)											WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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

OGU (ASHER, M. A. -3)			WELL #:			165			RRCID -> 139003			COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581					
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	3				N	-0-					-0-	
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	3				N	-0-					-0-	
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	3				N	-0-					-0-	
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3				N	-0-					-0-	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	3				N	-0-					-0-	
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	3				N	-0-					-0-	

LACO OIL COMPANY ET AL -D-			WELL #:			6			RRCID -> 142644			COMPL. DATE 10/22/1949			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

OGU ((MCGEE, S.S. -5)			WELL #:			124			RRCID -> 148590			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090					
02		2660 X	1840	-0-	-820	-0-		1840	3				N	-0-					-0-	
03		2945 X	1870	-0-	-1075	-0-		1870	3				N	-0-					-0-	
04		2850 X	1483	-0-	-1367	-0-		1483	3				N	-0-					-0-	
05		2945 X	1450	-0-	-1495	-0-		1450	3				N	-0-					-0-	
06		2850 X	1501	-0-	-1349	-0-		1501	3				N	-0-					-0-	
*07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305	3				N	-0-					-0-	

OGU (ASHER, W.D. -1)			WELL #:			87			RRCID -> 149650			COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -3)			WELL #:			117			RRCID -> 153462			COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845					
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3				N	-0-					-0-	
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3				N	-0-					-0-	
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3				N	-0-					-0-	
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2855	3				N	-0-					-0-	
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2460	3				N	-0-					-0-	
*07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3				N	-0-					-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -5)			WELL #:			136			RRCID -> 158672			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152					
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3				N	-0-					-0-	
03		713 N	675	-0-	-38	-0-		675	3				N	-0-					-0-	
04		720 N	609	-0-	-111	-0-		609	3				N	-0-					-0-	
05		744 N	365	-0-	-379	-0-		365	3				N	-0-					-0-	
06		660 N	333	-0-	-327	-0-		333	3				N	-0-					-0-	
07		620 N	557	-0-	-63	-0-		557	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019				
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 8260						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 8415						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 8572						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 8486						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 8375						
02	SWR 10	569	-0-	569	81122	569	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	627	-0-	627	81749	627	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	626	-0-	626	82375	626	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	83039	664	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	654	-0-	654	83693	654	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	715	-0-	715	84408	715	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)			WELL #: 77			RRCID -> 172462			COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)			WELL #: 141			RRCID -> 172607			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432					
02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352	3			N	-0-				-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		2626	3			N	-0-				-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	3			N	-0-				-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	3			N	-0-				-0-
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	3			N	-0-				-0-
*07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	3			N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)			WELL #: 96			RRCID -> 173008			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)			WELL #: 180			RRCID -> 173327			COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)			WELL #: 183			RRCID -> 174283			COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329					
02		560 N	398	-0-	-162	-0-		398	3			N	-0-				-0-
03		713 N	387	-0-	-326	-0-		387	3			N	-0-				-0-
04		630 N	490	-0-	-140	-0-		490	3			N	-0-				-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3			N	-0-				-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3			N	-0-				-0-
*07		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3			N	-0-				-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)			WELL #: 75			RRCID -> 174504			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411	
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216 3	N	-0-	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 7946 - 8088	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8092 - 8316	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277	
								PERF. 8059 - 8271	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8337 - 8368	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 8175 - 8394	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8390 - 8600	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (POPE, F. S. -3)															
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (POPE, F. S. -5)															
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)															
WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504															
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3				N	-0-		-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3				N	-0-		-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				N	-0-		-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3				N	-0-		-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3				N	-0-		-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -4)															
WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HUFF, C. C. -4)															
WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034															
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-		-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-		-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3				N	-0-		-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-		-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-		-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-		-0-
OGU (HUFF C. C. 3)															
WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1															
WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416															
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MAGER, T. M. 5)														
WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (INGRAM, M. W. 3)														
WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)														
WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)														
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616														
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3			N	-0-		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	3			N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	3			N	-0-		-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3			N	-0-		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3			N	-0-		-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3			N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)														
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #:		200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299 3			N	-0-			-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-		2385 3			N	-0-			-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217 3			N	-0-			-0-
05	2511 N	2171	-0-	-340	-0-		2171 3			N	-0-			-0-
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-		2214 3			N	-0-			-0-
07	2294 N	1957	-0-	-337	-0-		1957 3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #:		55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #:		105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217 PERF. 8106 - 8315				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556 PERF. 7775 - 7980				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865 PERF. 8595 - 8780				
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-	
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PARKER		WELL #:			RRCID ->	154845	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9240 - 9958				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/11/2015				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 10088 - 10196				
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3 9	N	3			63	
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8 9	N	7			70	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			70	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2 9	N	2			72	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			72	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			72	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL	DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
02	4396 X	4276	-0-	-120	-0-	4276	3		N	-0-		-0-
03	4867 X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3		N	-0-		-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-		-0-
05	4836 X	4022	-0-	-814	-0-	4022	3		N	-0-		-0-
06	4620 X	2542	-0-	-2078	-0-	2542	3		N	-0-		-0-
07	4867 X	4824	-0-	-43	-0-	4824	3		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351
02	1120 N	1089	-0-	-31	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL	DEPTH	9638	PERF. 7988 - 9635
02	1428 N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1318	-0-	-182	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-		-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-		-0-
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 T	RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8733 - 9788
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #:		27	RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL	DEPTH	9861	PERF. 7970 - 9861
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3		N	-0-		-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3		N	-0-		-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		-0-
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 L	RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL	DEPTH	9897	PERF. 9086 - 9230
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-	-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-	-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-	-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-	-0-
06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783 3	N	-0-	-0-
07	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-	-0-
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716 3	N	-0-	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301 3	N	-0-	-0-
06	1650 N	1079	-0-	-571	-0-	1079 3	N	-0-	-0-
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020	
02	3108 X	2261	-0-	-847	-0-	2261 3	N	-0-	-0-
03	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2552 3	N	-0-	-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-	-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3	N	-0-	-0-
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-	-0-
*07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080	
02	3724 X	3589	-0-	-135	-0-	3589 3	N	-0-	-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-	-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3	N	-0-	-0-
05	4092 X	4047	-0-	-45	-0-	4047 3	N	-0-	-0-
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	3768 3	N	-0-	-0-
07	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3844 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:		47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1708 X	1617	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:		82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280								
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #:		49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A								
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995								
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976								
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #:		86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 10077							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 8897 - 9587							
02	2688 X	2672	-0-	-16	-0-	2672	3					N	-0-					-0-	
03	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2802	3					N	-0-					-0-	
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3					N	-0-					-0-	
05	2945 N	2785	-0-	-160	-0-	2785	3					N	-0-					-0-	
06	2700 N	2585	-0-	-115	-0-	2585	3					N	-0-					-0-	
07	2976 N	2714	-0-	-262	-0-	2714	3					N	-0-					-0-	

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #:		89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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							
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3					N	-0-					-0-	
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3					N	-0-					-0-	
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3					N	-0-					-0-	
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3					N	-0-					-0-	
06	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3					N	-0-					-0-	
*07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3					N	-0-					-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419							
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3					N	-0-					-0-	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3					N	-0-					-0-	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3					N	-0-					-0-	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3					N	-0-					-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3					N	-0-					-0-	
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3					N	-0-					-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8978 - 9236							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (MAGERS, T. M. -2)															
WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-	
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-	
OGU (MCGEE, S. S. -3)															
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038															
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	2831	3		N	-0-				-0-	
03	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3		N	-0-				-0-	
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-				-0-	
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		N	-0-				-0-	
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-				-0-	
*07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-				-0-	
OGU (INGRAM, M. W. -3)															
WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733															
02	1568 N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3		N	-0-				-0-	
03	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	1311	3		N	-0-				-0-	
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3		N	-0-				-0-	
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3		N	-0-				-0-	
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		N	-0-				-0-	
07	1395 N	1300	-0-	-95	-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															
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-				-0-	
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-				-0-	
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3		N	-0-				-0-	
05	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800	3		N	-0-				-0-	
06	2940 N	2281	-0-	-659	-0-	2281	3		N	-0-				-0-	
07	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3		N	-0-				-0-	
OGU (INGRAM, M. W. -4)															
WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042															
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-	
OGU (HAMILL, SALLIE -1)															
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788															
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726	3		N	-0-				-0-	
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-				-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-				-0-	
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3		N	-0-				-0-	
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3		N	-0-				-0-	
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3		N	-0-				-0-	
OGU (MALONE, G. W. -2)															
WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933															
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-	2461	3		N	-0-				-0-	
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2737	3		N	-0-				-0-	
04	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3		N	-0-				-0-	
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-				-0-	
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-				-0-	
07	2759 N	2739	-0-	-20	-0-	2739	3		N	-0-				-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #:		58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8173 - 9766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723					
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3			N	-0-					-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3			N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3			N	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-		884	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455					
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	2284	-0-	-72	-0-		2284	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-		2063	3			N	-0-					-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3			N	-0-					-0-
*07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2486	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013					
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	3			N	-0-					-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149	3			N	-0-					-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	3			N	-0-					-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1955	3			N	-0-					-0-
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108					
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3			N	-0-					-0-
03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		1317	3			N	-0-					-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	3			N	-0-					-0-
05	527 N	341	-0-	-186	-0-		341	3			N	-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	3			N	-0-					-0-
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #:		93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145					
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	3			N	-0-					-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	3			N	-0-					-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	3			N	-0-					-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1858	3			N	-0-					-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815	3			N	-0-					-0-
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997					
02	672 N	658	-0-	-14	-0-		658	3			N	-0-					-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-		711	3			N	-0-					-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-		699	3			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	3			N	-0-					-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	3			N	-0-					-0-
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
02	1764 X	1165	-0-	-599	-0-	1165	3		-0-
03	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3		-0-
04	1380 X	1162	-0-	-218	-0-	1162	3		-0-
05	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	1191	3		-0-
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3		-0-
*07	3100 N	4545	-0-	1445	1445	4545	3		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		-0-
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		-0-
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	3		-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3		-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		-0-
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		-0-
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		-0-
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3		-0-
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, E. S. -2)														
WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)														
WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLENAX														
WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
OGU (MC & SUGGETT -9)														
WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004														
02	784 N	522	-0-	-262	-0-	522	3			N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-			-0-
05	589 N	123	-0-	-466	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)														
WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)														
WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771														
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		3			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291														
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. B-3)														
WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)														
WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681														
02	1624 N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3				N	-0-		-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3				N	-0-		-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				N	-0-		-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3				N	-0-		-0-
06	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261	3				N	-0-		-0-
07	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3				N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)														
WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-		-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)														
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)														
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594														
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3				N	-0-		-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3				N	-0-		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3				N	-0-		-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3				N	-0-		-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3				N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713														
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	946	3				N	-0-		-0-
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916	3				N	-0-		-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3				N	-0-		-0-
05	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3				N	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3				N	-0-		-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3				N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)														
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-		-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-			-0-
03	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-			-0-
04	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-			-0-
05	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-			-0-
06	5100 X	4980	-0-	-120	-0-	4980	3			N	-0-			-0-
07	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	4822	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
02	3416 X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
04	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-			-0-
05	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
06	4230 X	2753	-0-	-1477	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	2921	-0-	-768	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)														
WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090														
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-			-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-			-0-
*07	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
02	3892 X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	3732	-0-	-577	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
04	4170 X	3523	-0-	-647	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	3418	-0-	-891	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
06	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
07	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)														
WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970														
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
06	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 3	N	-0-	-0-
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3	N	-0-	-0-
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 3	N	-0-	-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3	N	-0-	-0-
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 3	N	-0-	-0-
*07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666	
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334 3	N	-0-	-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 3	N	-0-	-0-
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3	N	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-	-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 3	N	-0-	-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3	N	-0-	-0-
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3	N	-0-	-0-
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
02	2436 N	2202	-0-	-234	-0-	2202 3	N	-0-	-0-
03	2852 N	1185	-0-	-1667	-0-	1185 3	N	-0-	-0-
04	2790 N	1262	-0-	-1528	-0-	1262 3	N	-0-	-0-
05	2449 N	1820	-0-	-629	-0-	1820 3	N	-0-	-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 3	N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (MAGERS, T. M. -8)															
WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-				-0-
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-				-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)															
WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904															
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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															
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				-0-
05	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-				-0-
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-				-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-				-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)															
WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234															
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	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															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)															
WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476															
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-				-0-
03	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
04	1680 X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3			N	-0-				-0-
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-				-0-
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-				-0-
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)															
WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165															
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-				-0-
05	992 N	654	-0-	-338	-0-	654	3			N	-0-				-0-
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-				-0-
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-	-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	-0-
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3	N	-0-	-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664 3	N	-0-	-0-
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3	N	-0-	-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 3	N	-0-	-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3	N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3	N	-0-	-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3	N	-0-	-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	N	-0-	-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3	N	-0-	-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3	N	-0-	-0-
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
02	1372 X	986	-0-	-386	-0-	986 3	N	-0-	-0-
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3	N	-0-	-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-	-0-
05	1519 X	1183	-0-	-336	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-	-0-
*07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-	-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-	-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-	-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-	-0-
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
02	2828 X	1554	-0-	-1274	-0-	1554 3	N	-0-	-0-
03	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783 3	N	-0-	-0-
04	3030 X	1718	-0-	-1312	-0-	1718 3	N	-0-	-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3	N	-0-	-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-	-0-
*07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3	N	-0-	-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3	N	-0-	-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-	-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	732 3	N	-0-	-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-	-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-	-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587 3	N	-0-	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W.Y. -5)				//CONT.// //CONT.//	67416 830 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
				WELL #:	162	RRCID ->	138521	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8942 -	9792				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3					N	-0-					-0-
03	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3					N	-0-					-0-
04	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3					N	-0-					-0-
05	8153	X	7024	-0-	-1129	-0-	7024	3					N	-0-					-0-
06	7890	X	6201	-0-	-1689	-0-	6201	3					N	-0-					-0-
07	7564	X	5827	-0-	-1737	-0-	5827	3					N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)					WELL #:	164	RRCID ->	139004	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	N/A				
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3					N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3					N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3					N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3					N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3					N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3					N	-0-					-0-
LANG					WELL #:	1	RRCID ->	142730	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL	DEPTH	11805	PERF.	9704 -	9830			
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3					N	-0-					235
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3					N	-0-					235
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3					N	-0-					235
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3					N	-0-					235
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	3					N	-0-					235
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3					N	-0-					235
OGU (MAGERS, T.M. -9)					WELL #:	167	RRCID ->	144687	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8888 -	9946			
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3					N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3					N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3					N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3					N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)					WELL #:	169	RRCID ->	144893	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8278 -	9784			
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3					N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3					N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3					N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3					N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3					N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)					WELL #:	170	RRCID ->	145047	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8334 -	9766			
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3					N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3					N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3					N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3					N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3					N	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3					N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)					WELL #:	175	RRCID ->	145277	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9273 -	10070			
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3					N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3					N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3					N	-0-					-0-
05	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3					N	-0-					-0-
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	3					N	-0-					-0-
07	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1341	3					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #:		174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 3			N	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433 3			N	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 3			N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701 3			N	-0-			-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488 3			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #:		171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451		
02	868 N	522	-0-	-346	-0-		522 3			N	-0-			-0-
03	930 N	598	-0-	-332	-0-		598 3			N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 3			N	-0-			-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-		561 3			N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-		704 3			N	-0-			-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 3			N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #:		177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554		
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3			N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 3			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3			N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3			N	-0-			-0-
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #:		176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942		
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3633 3			N	-0-			-0-
03	3224 X	2773	-0-	-451	-0-		2773 3			N	-0-			-0-
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-		2761 3			N	-0-			-0-
05	3224 X	2130	-0-	-1094	-0-		2130 3			N	-0-			-0-
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-		3003 3			N	-0-			-0-
*07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		3308 3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #:		180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #:		181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 9685		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #:		178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)														
WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)														
WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)														
WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869														
02	2800 N	3531	-0-	731	731	3531	3			N	-0-			-0-
03	4535 X	3804	-0-	-731	-0-	3804	3			N	-0-			-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-			-0-
*07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)														
WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-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														
02	3556 X	3121	-0-	-435	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
03	3937 X	2669	-0-	-1268	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
04	3810 X	2799	-0-	-1011	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
05	3937 X	2874	-0-	-1063	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
06	3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3066	3			N	-0-			-0-
07	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3195	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)														
WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863														
02	2800 N	2859	-0-	59	255	2859	3			N	-0-			-0-
03	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	3195	3			N	-0-			-0-
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
*07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)														
WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470														
02	1848 N	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1586	-0-	-304	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546	
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471 3		N	-0-		-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3		N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 3		N	-0-		-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3		N	-0-		-0-
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		N	-0-		-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962	
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
03	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
04	2490 X	2215	-0-	-275	-0-	2215 3		N	-0-		-0-
05	2418 X	2252	-0-	-166	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
06	2340 X	2266	-0-	-74	-0-	2266 3		N	-0-		-0-
07	2418 X	2309	-0-	-109	-0-	2309 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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9042 - 9870	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. -B- -6)														
WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)														
WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
*07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														
WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033														
02	392 N	156	-0-	-236	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	978	-0-	-634	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)														
WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050														
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
03	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
06	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)														
WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410														
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGETT 21)														
WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857														
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479														
02	3248	X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-			-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)														
WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071														
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2025	-0-	-393	-0-	2025	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)				67890 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313													
SHARP				WELL #:	101D	RRCID ->	212579	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5550	- 5650			
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)				69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710	- 15200			
02	30324 X	28799	-0-		-1525		-0-	28799	3				N	-0-			-0-
03	34720 X	30683	-0-		-4037		-0-	30683	3				N	-0-			-0-
04	31680 X	29032	-0-		-2648		-0-	29032	3				N	-0-			-0-
05	32736 X	30238	-0-		-2498		-0-	30238	3				N	-0-			-0-
06	31680 X	28945	-0-		-2735		-0-	28945	3				N	-0-			-0-
07	31899 X	29257	-0-		-2642		-0-	29257	3				N	-0-			-0-
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15100	- 15567			
02	120792 X	115976	-0-		-4816		-0-	115976	3				N	-0-			-0-
03	133734 X	128239	-0-		-5495		-0-	128239	3				N	-0-			-0-
04	129420 X	121824	-0-		-7596		-0-	121824	3				N	-0-			-0-
05	131440 X	127674	-0-		-3766		-0-	127674	3				N	-0-			-0-
06	124260 X	123344	-0-		-916		-0-	123344	3				N	-0-			-0-
07	128402 X	124184	-0-		-4218		-0-	124184	3				N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221	- 9436			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9880	- 9920			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC 714314											
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118											
02	3500	X	3027	-0-	-473	-0-	1014	1	2013 2	N	4
03	3875	X	3169	-0-	-706	-0-	1009	1	2160 2	N	4
04	3750	X	3359	-0-	-391	-0-	998	1	2361 2	N	4
05	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	855	1	1912 2	N	4
06	3240	X	2202	-0-	-1038	-0-	759	1	1443 2	N	4
07	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	817	1	1545 2	N	4
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676											
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036 2	Y	-0-
03	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	348	1	1186 2	Y	-0-
04	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	317	1	1176 2	Y	-0-
05	1550	X	1542	-0-	-8	-0-	326	1	1216 2	Y	-0-
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	333	1	1168 2	Y	-0-
07	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	331	1	1157 2	Y	-0-
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828											
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964											
02	2380	X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609 2	Y	-0-
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797 2	Y	-0-
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904 2	Y	-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	542	1	2020 2	Y	-0-
06	2310	X	2209	-0-	-101	-0-	490	1	1719 2	Y	-0-
07	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	537	1	1872 2	Y	-0-
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689											
02	1204	N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483 2	N	43
03	1333	N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472 2	N	43
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345 2	N	43
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	212	1	790 2	N	43
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	129	1	451 2	N	43
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	638	1	2225 2	N	43
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970											
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198 2	Y	-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360 2	Y	-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348 2	Y	-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	371	1	1385 2	Y	-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	376	1	1316 2	Y	-0-
07	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	368	1	1285 2	Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
STONE, R. E. "A"														
//CONT.// 70792 200													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 714314													CAPACITY	
WELL #: 1													RRCID -> 167914	
COMPL. DATE 02/25/1998													TOTAL DEPTH 9750	
PERF. 9536 - 9553														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3276 X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-		-0-	
03	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-		-0-	
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y	-0-		-0-	
05	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	147	1	3094	2	Y	-0-		-0-	
06	3210 X	2573	-0-	-637	-0-	122	1	2451	2	Y	-0-		-0-	
07	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	164	1	3049	2	Y	-0-		-0-	
ETHRIDGE													WELL #: 3	
RRCID -> 169925													COMPL. DATE 09/01/2001	
TOTAL DEPTH 10266													PERF. 9788 - 10147	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	52	1	180	2	N	-0-		-0-	
TUCKER													WELL #: 6	
RRCID -> 170086													COMPL. DATE 07/29/1998	
TOTAL DEPTH 11310													PERF. 11104 - 11162	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y	-0-		38	
03	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y	-0-		38	
04	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y	-0-		38	
05	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	500	1	1866	2	Y	-0-		38	
06	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	518	1	1819	2	Y	-0-		38	
07	2542 N	1951	-0-	-591	-0-	435	1	1516	2	Y	-0-		38	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 170131													COMPL. DATE 03/16/1998	
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9634 - 10466	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BURLESON-MCBAY													WELL #: 2	
RRCID -> 173805													COMPL. DATE 06/09/1999	
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9464 - 10136	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-	
BETTINGER													WELL #: 3	
RRCID -> 175324													COMPL. DATE 08/26/1999	
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 11096 - 11158	
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	581	1	1730	2	N	-0-		64	
03	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	568	1	1911	2	N	-0-		64	
04	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	531	1	1858	2	N	-0-		64	
05	2573 N	2363	-0-	-210	-0-	524	1	1839	2	N	-0-		64	
06	2400 N	2143	-0-	-257	-0-	495	1	1648	2	N	-0-		64	
07	2480 N	1640	-0-	-840	-0-	374	1	1266	2	N	-0-		64	
MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2	
RRCID -> 183157													COMPL. DATE 05/10/2001	
TOTAL DEPTH 11122													PERF. 10252 - 10737	
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-		-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-		-0-	
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-		-0-	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-		-0-	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-		-0-	
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	73	1	779	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314														
KENNEDY, FORREST			WELL #:		1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1008 N	975	-0-	-33	-0-			44 1	931 2	Y	-0-						-0-	
03		1085 N	1072	-0-	-13	-0-			48 1	1024 2	Y	-0-						-0-	
04		1290 N	1013	-0-	-277	-0-			74 1	939 2	Y	-0-						-0-	
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-			79 1	1000 2	Y	-0-						-0-	
06		1050 N	1044	-0-	-6	-0-			78 1	966 2	Y	-0-						-0-	
07		1054 N	994	-0-	-60	-0-			80 1	914 2	Y	-0-						-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #:				RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						112	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																			
OAKES, C.W. ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9808 - 9826						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:		2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10585 - 10903						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						94	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
SCHULTZ "E"			WELL #:		2		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710						
02	140	N	111	-0-	-29	-0-			111 2		Y	-0-						66	
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-			217 2		Y	-0-						66	
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-			261 2		Y	-0-						66	
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-			238 2		Y	-0-						66	
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-			234 2		Y	-0-						66	
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT						66	
SCHULTZ "E"			WELL #:		3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		109
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		109
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		109
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		109
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		109
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				109
PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
RIDGE PETROLEUM INC.		711106							
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 C		RRCID -> 030528		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-		6	3		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-		5	3		N	-0-	-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
RIVIERA OPERATING, LLC 714314													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687													
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	931	2	N	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-		346	1	1087	2	N	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		337	1	1139	2	N	-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	1096	2	N	-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		343	1	1100	2	N	-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	1061	2	N	-0-
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716													
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	-0-		325	1	886	2	N	-0-
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	-0-		309	1	946	2	N	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	1061	2	N	-0-
05	1333 N	978	-0-	-355	-0-	-0-		207	1	771	2	N	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	1025	2	N	-0-
07	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	-0-		226	1	789	2	N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) RIVIERA OPERATING, LLC TUCKER										CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 70792 666 //CONT.// 714314 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 170969									
										COMPL. DATE 07/28/2015									
										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		12 2	Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HILL, LAURA										WELL #: 4									
										RRCID -> 171099									
										COMPL. DATE 10/18/1998									
										TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BETTINGER										WELL #: 1									
										RRCID -> 174204									
										COMPL. DATE 05/08/2015									
										TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-					38	
03	1488	N	1482	-0-	-0-	-6	-0-	337	1	1145	2	N	-0-					38	
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	2	N	-0-					38	
05	1767	N	1602	-0-	-0-	-165	-0-	339	1	1263	2	N	-0-					38	
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1171	2	N	-0-					38	
07	1674	N	1414	-0-	-0-	-260	-0-	315	1	1099	2	N	-0-					38	
PHILLIPS										WELL #: 1									
										RRCID -> 174207									
										COMPL. DATE 07/14/1999									
										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-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									
02	3612	X	3393	-0-	-0-	-219	-0-	1232	1	2161	2	N	-0-					56	
03	3999	X	3584	-0-	-0-	-415	-0-	1248	1	2336	2	N	-0-					56	
04	3870	X	3546	-0-	-0-	-324	-0-	1180	1	2366	2	N	-0-					56	
05	3751	X	3705	-0-	-0-	-46	-0-	1183	1	2522	2	N	-0-					56	
06	3630	X	3536	-0-	-0-	-94	-0-	796	1	2740	2	N	-0-					56	
07	3751	X	3381	-0-	-0-	-370	-0-	753	1	2628	2	N	-0-					56	
RENFROE, R. L.										WELL #: 4									
										RRCID -> 243471									
										COMPL. DATE 08/25/2008									
										TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TUCKER										WELL #: 3									
										RRCID -> 272043									
										COMPL. DATE 10/10/2013									
										TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044									
02	5404	X	811	-0-	-0-	-4593	-0-	204	1	607	2	Y	-0-					-0-	
03	5983	X	2623	-0-	-0-	-3360	-0-	596	1	2027	2	Y	-0-					-0-	
04	5430	X	3896	-0-	-0-	-1534	-0-	827	1	3069	2	Y	-0-					-0-	
05	5611	X	4282	-0-	-0-	-1329	-0-	906	1	3376	2	Y	-0-					-0-	
06	4050	X	3641	-0-	-0-	-409	-0-	807	1	2834	2	Y	-0-					-0-	
07	4030	X	3662	-0-	-0-	-368	-0-	816	1	2846	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314																					
RENFRO, R. L. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 277431			COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-	
LITTLE, W P			WELL #: 2			RRCID -> 277856			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610												
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	4630	2	N	-0-								-0-	
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	5003	2	N	-0-								-0-	
04	5160	X	4931	-0-	-0-	-229	-0-	-0-		221	1	4710	2	N	-0-								-0-	
05	5363	X	4735	-0-	-0-	-628	-0-	-0-		215	1	4520	2	N	-0-								-0-	
06	5190	X	4359	-0-	-0-	-831	-0-	-0-		207	1	4152	2	N	-0-								-0-	
07	5363	X	4183	-0-	-0-	-1180	-0-	-0-		213	1	3970	2	N	-0-								-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 277887			COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124												
02	11760	X	10579	-0-	-0-	-1181	-0-	-0-		478	1	10101	2	N	-0-								-0-	
03	13020	X	11407	-0-	-0-	-1613	-0-	-0-		514	1	10893	2	N	-0-								-0-	
04	12600	X	10669	-0-	-0-	-1931	-0-	-0-		478	1	10191	2	N	-0-								-0-	
05	12462	X	10829	-0-	-0-	-1633	-0-	-0-		492	1	10337	2	N	-0-								-0-	
06	11640	X	10231	-0-	-0-	-1409	-0-	-0-		485	1	9746	2	N	-0-								-0-	
07	11718	X	10159	-0-	-0-	-1559	-0-	-0-		518	1	9641	2	N	-0-								-0-	
FERGUSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 280253			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815												
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-								-0-	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-								-0-	
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-								-0-	
MAE B. VANCE G.U.			WELL #: 4			RRCID -> 280490			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535												
02	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1682	1	23791	2	N	-0-								-0-	
03	41199	X	638	-0-	-0-	-40561	-0-	-0-		638	1			N	-0-								-0-	
04	41670	X	6656	-0-	-0-	-35014	-0-	-0-		923	1	5733	2	N	-0-								-0-	
05	43059	X	35210	-0-	-0-	-7849	-0-	-0-		2222	1	32988	2	N	-0-								-0-	
06	44545	X	44545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2745	1	41800	2	N	-0-								-0-	
*07	40366	X	40366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2667	1	37699	2	N	-0-								-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 280491			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474												
02	3948	X	3262	-0-	-0-	-686	-0-	-0-		174	1	3088	2	N	-0-								30	
03	4371	X	3581	-0-	-0-	-790	-0-	-0-		191	1	3390	2	N	-0-								30	
04	4230	X	3450	-0-	-0-	-780	-0-	-0-		183	1	3267	2	N	-0-								30	
05	3751	X	3349	-0-	-0-	-402	-0-	-0-		182	1	3167	2	N	-0-								30	
06	3600	X	3165	-0-	-0-	-435	-0-	-0-		179	1	2986	2	N	-0-								30	
07	3627	X	3003	-0-	-0-	-624	-0-	-0-		182	1	2821	2	N	-0-								30	
ALEXANDER, TONI			WELL #: 1			RRCID -> 281872			COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289												
02	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		658	1	13915	2	N	-0-								-0-	
03	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		654	1	13858	2	N	-0-								-0-	
04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	1	12793	2	N	-0-								-0-	
05	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		653	1	13728	2	N	-0-								-0-	
06	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		733	1	14727	2	N	-0-								-0-	
*07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		738	1	13762	2	N	-0-								-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		35
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		32
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004														
02	590 X	96	-0-	-494	-0-	96	2				N	-0-		10
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-		10
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-		10
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2				N	-0-		10
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2				N	-0-		10
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT		10
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013														
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2				N	-0-		133
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2				N	-0-		133
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-		133
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-		133
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-		133
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT		133
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. MCCLARAN, J. C.			//CONT.// 70792 666 //CONT.// 828082 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE										
						RRCID -> 218855			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SADLER			WELL #: 1			RRCID -> 273605			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652										
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2					N	-0-						108	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2					N	-0-						108	
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2					N	-0-						108	
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	-0-	20	2					N	-0-						108	
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2					N	-0-						108	
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT						108	
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 WELL #: 4 U			RRCID -> 166901			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SCHULTZ "E"			WELL #: 3 U			RRCID -> 167217			COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SCHULTZ "E"			WELL #: 5			RRCID -> 171991			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SCHULTZ "E"			WELL #: 7			RRCID -> 174249			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 666 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
			WELL #:		8	RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7860 - 8088							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7714 - 7936							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.			945936 WELL #:		1	RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		2	RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		3	RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHAMBERS, O.W.			WELL #:		4	RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MUSE, M.				70794 475 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	11368 - 11526					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	196 N	183	-0-	-13	-0-		183	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2				N	-0-					-0-	
04	210 N	205	-0-	-5	-0-		205	2				N	-0-					-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2				N	-0-					-0-	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		202	2				N	-0-					-0-	
07	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	2				N	-0-					-0-	
CL&F OPERATING LLC CARLTON GAS UNIT				154789															
				WELL #:	1	RRCID ->	097615	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10868 - 11009					
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		12	1	353	2	Y		-0-					8	
03	403 N	384	-0-	-19	-0-		12	1	372	2	Y		-0-					8	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-		11	1	348	2	Y		-0-					8	
05	403 N	292	-0-	-111	-0-		8	1	284	2	Y		-0-					8	
06	360 N	347	-0-	-13	-0-		10	1	337	2	Y		-0-					8	
07	372 N	309	-0-	-63	-0-		7	1	302	2	Y		-0-					8	
DOUGLAS				WELL #:	1	RRCID ->	104480	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.	11001 - 11096					
02	2380 X	2329	-0-	-51	-0-		73	1	2231	2	Y		23					115	
							25	9											
03	2697 X	2608	-0-	-89	-0-		83	1	2489	2	Y		33	100	1			48	
							36	9											
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		95	1	2868	2	Y		2					50	
							2	9											
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		91	1	3180	2	Y		-0-					50	
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-		61	1	2023	2	Y		14					64	
							15	9											
07	3069 X	1757	-0-	-1312	-0-		39	1	1704	2	Y		13					77	
							14	9											
CARLTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	111930	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10951 - 11155					
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		20	1	614	2	N		-0-					-0-	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-		24	1	711	2	N		-0-					-0-	
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-		20	1	618	2	N		-0-					-0-	
05	713 N	574	-0-	-139	-0-		16	1	558	2	N		-0-					-0-	
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		37	1	1213	2	N		-0-					-0-	
07	651 N	485	-0-	-166	-0-		11	1	474	2	N		-0-					-0-	
DOUGLAS				WELL #:	3	RRCID ->	193768	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	10906 - 11087					
02	420 N	323	-0-	-97	-0-		10	1	298	2	Y		14	52	1			5	
							15	9											
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-		10	1	317	2	Y		12					17	
							13	9											
04	450 N	267	-0-	-183	-0-		8	1	240	2	Y		17					34	
							19	9											
05	372 N	304	-0-	-68	-0-		7	1	260	2	Y		34	56	1			12	
							37	9											
06	330 N	314	-0-	-16	-0-		9	1	305	2	Y		-0-					12	
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-		9	1	402	2	Y		28					40	
							31	9											

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2688 X	1653	-0-	-1035	-0-	52 1	1582 2	Y		17			102
03	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	19 9	1624 2	Y		22	90 1		34
04	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	54 1	1502 2	Y		1			35
05	1922 X	1245	-0-	-677	-0-	24 9							35
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	50 1	1211 2	Y		-0-			46
07	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1 9	1488 2	Y		11			57
						34 1							
						45 1							
						12 9							
						33 1							
						12 9							

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
02	2016 N	1784	-0-	-232	-0-	54 1	1642 2	N		80	179 1		47
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	88 9	1740 2	N		114			161
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	58 1	1515 2	N		56			217
05	1984 N	1332	-0-	-652	-0-	125 9	1222 2	N		68	187 1		98
06	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	50 1	1665 2	N		104			202
07	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	35 1	1581 2	N		49	186 1		65
						75 9							
						50 1							
						114 9							
						36 1							
						54 9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853													
02	924 N	462	-0-	-462	-0-	15 1	447 2	Y		-0-			9
03	775 N	460	-0-	-315	-0-	15 1	445 2	Y		-0-			9
04	1140 N	428	-0-	-712	-0-	14 1	414 2	Y		-0-			9
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	10 1	357 2	Y		-0-			9
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	11 1	353 2	Y		-0-			9
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	7 1	312 2	Y		-0-			9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054													
02	2688 X	1683	-0-	-1005	-0-	54 1	1629 2	Y		-0-			23
03	4278 X	1666	-0-	-2612	-0-	53 1	1613 2	Y		-0-			23
04	4140 X	2358	-0-	-1782	-0-	75 1	2283 2	Y		-0-			23
05	4278 X	1572	-0-	-2706	-0-	44 1	1528 2	Y		-0-			23
06	1980 X	1339	-0-	-641	-0-	39 1	1300 2	Y		-0-			23
*07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	68 1	2928 2	Y		-0-			23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	394	-0-	-2098	-0-	27	1	367	2	N	-0-		257
03	2759 X	381	-0-	-2378	-0-	21	1	360	2	N	-0-		257
04	2670 X	275	-0-	-2395	-0-	21	1	254	2	N	-0-		257
05	1333 X	289	-0-	-1044	-0-	23	1	266	2	N	-0-		257
06	720 X	307	-0-	-413	-0-	24	1	283	2	N	-0-		257
07	434 X	289	-0-	-145	-0-	21	1	268	2	N	-0-		257
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888													
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-		179
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-		179
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-		179
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		179
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		179
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		179
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998													
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	1		131
						1	9						
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-		131
04	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-		131
05	2170 N	1753	-0-	-417	-0-	140	1	1613	2	N	-0-		131
06	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	139	1	1667	2	N	-0-		131
07	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	136	1	1728	2	N	-0-		131
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552													
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-		53
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-		53
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-		53
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-		53
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-		53
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-		53
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	67	138 1	38
						74	9						
03	1736 X	1183	-0-	-553	-0-	37	1	1102	2	Y	40		78
						44	9						
04	1680 X	1053	-0-	-627	-0-	31	1	949	2	Y	66		144
						73	9						
05	1736 X	299	-0-	-1437	-0-	7	1	256	2	Y	33	130 1	47
						36	9						
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-		47
07	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	27	1	1169	2	Y	83		130
						91	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
SAMDORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	59 1	1151 2	N		60			181
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	66 9	1297 2	N		81			262
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	58 1	1129 2	N		46	174 1		134
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	89 9			N	-0-			134
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	51 9			N	-0-			134
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			134
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			100
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N		-0-			100
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N		-0-			100
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N		-0-			100
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			100
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N		-0-			100
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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													
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40 1	851 2	N		-0-			64
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46 1	984 2	N		-0-			64
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	923 2	N		-0-			64
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	44 1	937 2	N		-0-			64
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	43 1	912 2	N		-0-			64
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1	903 2	N		-0-			64
RIVIERA OPERATING, LLC 714314													
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349													
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 2	N		-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N		-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N		-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N		-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N		-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N		-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1960 N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-		-0-		
03	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-		-0-		
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-		-0-		
05	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	96	1	2016	2	N	-0-		-0-		
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	89	1	1793	2	N	-0-		-0-		
07	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	102	1	1903	2	N	-0-		-0-		
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154															
02	2912 X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-		-0-		
03	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-		-0-		
04	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-		-0-		
05	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	127	1	2679	2	N	-0-		-0-		
06	3000 X	1678	-0-	-1322	-0-	80	1	1598	2	N	-0-		-0-		
07	3007 X	2012	-0-	-995	-0-	102	1	1910	2	N	-0-		-0-		
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125															
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-		
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-		-0-		
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-		
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-		-0-		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-		-0-		
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-		-0-		
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-		-0-		
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-		-0-		
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-		-0-		
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-		-0-		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-		-0-		
*07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-		-0-		
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	11	1	241	2	N	-0-		-0-		
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	2	N	-0-		-0-		
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-		-0-		
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	2	N	-0-		-0-		
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-		-0-		
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	N	-0-		-0-		
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	29	1	622	2	Y	-0-		-0-		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-		-0-		
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	Y	-0-		-0-		
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	2	Y	-0-		-0-		
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-		-0-		
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	33	1	621	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	767	-0-	-403	-0-	36	1	731	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	130	-0-	-1110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
02	2128 N	2048	-0-	-80	-0-	93	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	N	-0-			-0-
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
02	1344 N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	55	1	1027	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	110	1	2315	2	N	-0-			-0-
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-			-0-
*07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	111	1	2072	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
02	2128 N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	97	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1845	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	104	1	1944	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-			-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-			-0-
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-			-0-
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-			-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-			-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	35	1	658	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	55	1	1149	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	57	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	27 1	14	
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	43	9	967	2	Y	24	27 1	11	
04	1020 N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-		11	
05	1054 N	939	-0-	-115	-0-	43	1	896	2	Y	-0-		11	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	5		16	
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	6	9							
						50	1	932	2	Y	-0-		16	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
02	6048 X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-		-0-	
03	6696 X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-		-0-	
04	6480 X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-		-0-	
05	5177 X	3008	-0-	-2169	-0-	137	1	2871	2	Y	-0-		-0-	
06	4080 X	3184	-0-	-896	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-		-0-	
07	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	152	1	2841	2	Y	-0-		-0-	
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20		80	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30		110	
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23		133	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	25	9	34	9	N	31		164	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	778	2	802	2	N	33		197	
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	6	1							
						36	9							
						848	2	20	9	N	18		215	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
02	1316 N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-		-0-	
05	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	52	1	1088	2	N	-0-		-0-	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-		-0-	
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-		-0-	
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-		-0-	
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-		-0-	
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	128	1	2701	2	N	-0-		-0-	
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	N	-0-		-0-	
*07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	N	-0-		-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-		-0-	
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-		-0-	
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-		-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-		-0-	
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC										//CONT.// 714314											
SMYTHE, E. L.										WELL #: 1		RRCID -> 093999		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10961 - 11282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-		58	1	1228	2	Y	-0-					-0-				
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-		59	1	1260	2	Y	1		1	1		-0-				
							1	9													
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-		55	1	1164	2	Y	1		1	1		-0-				
							1	9													
05	1426 N	1190	-0-	-236	-0-		54	1	1136	2	Y	-0-					-0-				
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-		51	1	1024	2	Y	-0-					-0-				
07	1271 N	1105	-0-	-166	-0-		56	1	1049	2	Y	-0-					-0-				
KERR, R.L.					WELL #: 1	RRCID -> 094000	COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11809		PERF. 9578 - 10474										
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-		55	1	576	2	Y	38		26	1		18				
							42	9													
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-		56	1	633	2	Y	24		27	1		15				
							26	9													
04	690 N	651	-0-	-39	-0-		52	1	599	2	Y	-0-					15				
05	744 N	670	-0-	-74	-0-		55	1	611	2	Y	4					19				
							4	9													
06	690 N	662	-0-	-28	-0-		60	1	593	2	Y	8					27				
							9	9													
07	682 N	605	-0-	-77	-0-		60	1	545	2	Y	-0-					27				
CROFT, M. V.					WELL #: 1	RRCID -> 094937	COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9017 - 9669										
02	14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2			N	-0-					-0-				
03	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					-0-				
04	14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-					-0-				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-				
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-				
SMYTHE GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 097183	COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11141 - 11449										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
REYNOLDS, NELSON					WELL #: 1	RRCID -> 097184	COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130										
02	2380 X	2334	-0-	-46	-0-		127	1	2082	2	Y	114		114	1		64				
							125	9													
03	2635 X	2571	-0-	-64	-0-		140	1	2307	2	Y	113		115	1		62				
							124	9													
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		135	1	2238	2	Y	105		116	1		51				
							116	9													
05	2573 X	2506	-0-	-67	-0-		139	1	2262	2	Y	95		69	1		77				
							105	9													
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		146	1	2337	2	Y	131		139	1		69				
							144	9													
07	2573 X	2400	-0-	-173	-0-		148	1	2185	2	Y	61		65	1		65				
							67	9													

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-			-0-
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	118	1	2489	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2531	-0-	-949	-0-	120	1	2411	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2587	-0-	-1009	-0-	132	1	2455	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
02	980 N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	774	-0-	-311	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	47	1	937	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	940	-0-	-207	-0-	48	1	892	2	Y	-0-			-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	Y	-0-			-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-			-0-
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241	2	Y	-0-			-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	148	1	3113	2	Y	-0-			-0-
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	Y	-0-			-0-
*07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	162	1	3025	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	54	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	56	1	1045	2	N	-0-			-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
02	840 N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
03	589 N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-			-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-			-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	978	-0-	-45	-0-	44	1	934	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	46	1	932	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	47	1	881	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	43	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	868	-0-	-93	-0-	44	1	824	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	102 1	2148 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	108 1	2285 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	103 1	2200 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	104 1	2195 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	105 1	2111 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	112 1	2088 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	85 1	1796 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92 1	1958 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	87 1	1848 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	89 1	1863 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	89 1	1784 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	94 1	1746 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	77 1	1627 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	74 1	1566 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78 1	1654 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	85 1	1792 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	95 1	1910 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	88 1	1641 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RENFR0E, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
02	2072 N	2040	-0-	-32	-0-	92 1	1948 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	91 1	1928 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1	1980 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	1807	-0-	-456	-0-	82 1	1725 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98 1	1965 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	116 1	2164 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	75 1	998 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	75 1	1039 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	77 1	1001 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	79 1	1014 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	78 1	973 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	82 1	959 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	50 1	1054 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	56 1	1187 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	50 1	1073 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	50 1	1043 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	51 1	1024 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	50 1	940 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-		-0-	
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-		-0-	
04	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-		-0-	
05	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-		-0-	
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-		-0-	
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	49	1	921	2	Y	-0-		-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-	
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-	
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-		-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-		-0-	
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-		-0-	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-		-0-	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-		-0-	
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-		-0-	
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
02	2240 X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-		-0-	
03	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-		-0-	
04	2160 X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-		-0-	
05	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	116	1	1786	2	Y	-0-		-0-	
06	2160 X	1884	-0-	-276	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-		-0-	
07	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-		-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-		-0-	
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-		-0-	
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-		-0-	
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-		-0-	
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	N	-0-		-0-	
*07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2371	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-			-0-	
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-			-0-	
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	N	-0-			-0-	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874															
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-			-0-	
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-	
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508															
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-			-0-	
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-			-0-	
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-			-0-	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-			-0-	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-			-0-	
07	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-			-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
02	1456 N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-			120	
03	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-			120	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20			140	
						22	9								
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2197	2	Y	4			144	
						4	9								
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-			144	
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	185	1	1857	2	Y	-0-			144	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-			-0-	
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
05	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-			-0-	
06	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-			-0-	
07	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	92	1	1721	2	Y	-0-			-0-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410													
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-	-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-	-0-
04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	43	1	909	2	Y	-0-	-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-	-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-	-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042													
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-	-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-	-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-	-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-	-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-	-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426													
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	49	1	1038	2	N	-0-	-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	-0-	-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-	-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-	-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	54	1	1084	2	N	-0-	-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	55	1	1016	2	N	-0-	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628													
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	N	-0-	-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	163	1	3462	2	N	-0-	-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-	-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	167	1	3521	2	N	-0-	-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	174	1	3497	2	N	-0-	-0-
*07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	171	1	3190	2	N	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774													
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	107 1	2271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	81 1	1724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	71 1	1513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	1866	-0-	-676	-0-	85 1	1781 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	81 1	1620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91 1	1693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	5 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
02	1344 N	1337	-0-	-7	-0-	60 1	1277 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	66 1	1405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	63 1	1346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	297	-0-	-1191	-0-	13 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	797	-0-	-613	-0-	38 1	759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	99 1	1850 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	162 1	2824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	170 1	2954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159 1	2747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	146 1	3062 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	138 1	2745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	159 1	2967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
02	1484 N	1417	-0-	-67	-0-	64 1	1353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	69 1	1453 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	64 1	1370 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	68 1	1435 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	66 1	1332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	66 1	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	83 1	1745 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	89 1	1885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89 1	1900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92 1	1931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	94 1	1896 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	96 1	1797 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	25 1	531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	28 1	589 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	23 1	481 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	17 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	195	-0-	-405	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	22 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	235	802	2	Y	214	210	1				111	
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	244	874	2	Y	222	221	1				112	
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	229	914	2	Y	208	230	1				90	
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	56	1	204	726	2	Y	185	134	1				141	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	288	873	2	Y	262	277	1				126	
07	1240 N	694	-0-	-546	-0-	44	1	116	534	2	Y	105	123	1				108	
THURMAN, M. J. ESTATE															WELL #: 1	RRCID -> 144317	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10680 - 10838
02	1876 N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-							-0-	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-							-0-	
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-							-0-	
05	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-							-0-	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-							-0-	
07	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	82	1	1532	2	Y	-0-							-0-	
VANCE, MAE B. G.U.															WELL #: 2	RRCID -> 144660	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10788 - 10944
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-							-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-							-0-	
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	35	1	737	2	Y	-0-							-0-	
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	30	1	629	2	Y	-0-							-0-	
06	870 N	493	-0-	-377	-0-	23	1	470	2	Y	-0-							-0-	
07	806 N	692	-0-	-114	-0-	35	1	657	2	Y	-0-							-0-	
SPENCE, RALPH															WELL #: 2	RRCID -> 145082	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10817 - 11076
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-							-0-	
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-							-0-	
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-							-0-	
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-							-0-	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-							-0-	
07	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-							-0-	
THURMAN, M. J. ESTATE															WELL #: 2	RRCID -> 145387	COMPL. DATE 04/06/1993	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10771 - 10926
02	1904 N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-							-0-	
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-							-0-	
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-							-0-	
05	2108 N	1512	-0-	-596	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-							-0-	
06	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-							-0-	
07	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-							-0-	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U.															WELL #: 2	RRCID -> 145877	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9172 - 9772
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	81 1	1704 2	N	-0-			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	87 1	1836 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	78 1	1670 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	81 1	1697 2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	78 1	1564 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	86 1	1609 2	N	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036												
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	118 1	2503 2	N	-0-			-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	114 1	2427 2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	61 1	1292 2	N	-0-			-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	139 1	2929 2	N	-0-			-0-
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	124 1	2483 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	47 1	881 2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110												
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54 1	1142 2	Y	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62 1	1307 2	Y	-0-			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	59 1	1244 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	61 1	1236 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	63 1	1175 2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932												
02	476 X	466	-0-	-10	-0-	21 1	445 2	Y	-0-			-0-
03	558 X	381	-0-	-177	-0-	17 1	364 2	Y	-0-			-0-
04	540 X	302	-0-	-238	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-
05	558 X	477	-0-	-81	-0-	22 1	455 2	Y	-0-			-0-
06	510 X	339	-0-	-171	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			-0-
07	527 X	361	-0-	-166	-0-	18 1	343 2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868												
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59 1	1249 2	Y	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65 1	1381 2	Y	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	59 1	1267 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	64 1	1353 2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	62 1	1253 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	63 1	1179 2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808												
02	1372 N	1292	-0-	-80	-0-	58 1	1234 2	Y	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62 1	1320 2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	60 1	1274 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	57 1	1191 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	54 1	1075 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	862	-0-	-502	-0-	44 1	818 2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036												
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	128 1	2695 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	135 1	2864 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2796	-0-	-444	-0-	125 1	2671 2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	133 1	2807 2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2807	-0-	-343	-0-	133 1	2674 2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	723	-0-	-2408	-0-	37 1	686 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92 1	1940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	111 1	2346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	101 1	2150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81 1	1708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114 1	2282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	113 1	2100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	30 1	631 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	32 1	672 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	33 1	685 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	168 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	669 1	1432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
02	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	78 1	1652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	77 1	1631 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	91 1	1930 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80 1	1683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	74 1	1479 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	94 1	1746 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	64 1	1353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	73 1	1547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71 1	1503 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	124 1	2599 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	123 1	2463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121 1	2254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
02	3836 X	2965	-0-	-871	-0-	134 1	2831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	3116	-0-	-542	-0-	140 1	2976 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	2168	-0-	-1462	-0-	97 1	2071 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3015	-0-	-736	-0-	137 1	2878 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	2675	-0-	-955	-0-	127 1	2548 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	1377	-0-	-1909	-0-	70 1	1307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27 1	565 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086												
02	2688 X	2032	-0-	-656	-0-	92 1	1940 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	2273	-0-	-486	-0-	102 1	2171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	2073	-0-	-537	-0-	93 1	1980 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	130 1	2741 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	119 1	2388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	133 1	2481 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	327 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	312 2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	77 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73 2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016			
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350 2	N	-0-			-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021 2	N	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428 2	N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309 2	N	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590 2	N	-0-			-0-
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	2003 2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994										TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492			
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176 2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	75	1	1584 2	N	-0-			-0-
04	2460 N	1088	-0-	-1372	-0-	49	1	1039 2	N	-0-			-0-
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	131	1	2757 2	N	-0-			-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734 2	N	-0-			-0-
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332 2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994										TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968			
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	24	1	514 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467 2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995										TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006			
02	3948 X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748 2	Y	-0-			-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	177	1	3750 2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	144	1	3062 2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	2341	-0-	-1317	-0-	106	1	2235 2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3806	-0-	-4	-0-	180	1	3626 2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3286	-0-	-651	-0-	167	1	3119 2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732			
02	5908 X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430 2	Y	-0-			-0-
03	6510 X	6280	-0-	-230	-0-	312	1	5968 2	Y	-0-			-0-
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	303	1	5821 2	Y	-0-			-0-
05	6324 X	6295	-0-	-29	-0-	315	1	5980 2	Y	-0-			-0-
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	320	1	5832 2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	5890	-0-	-434	-0-	329	1	5561 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995										TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-		-0-
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-		-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-		-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-		-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	142	1	2596	2	Y	-0-		-0-
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-		-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-		-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-		-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-		-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-		-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-		-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-		-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-		-0-
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000													
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-		-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088													
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	56	1	1186	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917													
02	2996 X	2859	-0-	-137	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	2863	-0-	-1601	-0-	129	1	2734	2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	2586	-0-	-1734	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3568	-0-	-896	-0-	162	1	3406	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	120	1	2416	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	1194	-0-	-1968	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-		-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
02	1988 X	1657	-0-	-331	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-	-0-
03	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-	-0-
04	2130 X	1723	-0-	-407	-0-	77	1	1646	2	Y	-0-	-0-
05	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-	-0-
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	83	1	1670	2	Y	-0-	-0-
07	1829 X	1597	-0-	-232	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-	-0-
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	5612	-0-	2512	2512	255	1	5357	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	4838	-0-	1838	4350	229	1	4609	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	4284	-0-	1184	5534	218	1	4066	2	Y	-0-	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-	-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
02	1344 N	1211	-0-	-133	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-	-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-	-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-	-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	Y	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	44	1	938	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	42	1	891	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	45	1	936	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	45	1	900	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	45	1	847	2	Y	-0-	-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	33	1	696	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	752	-0-	-85	-0-	34	1	718	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	34	1	720	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	2	Y	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1064 N	998	-0-	-66	-0-	45	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	46	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	N	-0-			-0-
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	34	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-			-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	121	1	2425	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	840	-0-	-214	-0-	43	1	797	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
02	3024 X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	141	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3106	-0-	-74	-0-	139	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	143	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	144	1	2896	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	148	1	2765	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	889	-0-	-196	-0-	40	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	956	-0-	-160	-0-	43	1	913	2	Y	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	839	-0-	-673	-0-	-0-	38 1	801 2	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	-0-	74 1	1574 2	2	N	-0-	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1616 2	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1637 2	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1565 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	-0-	80 1	1483 2	2	N	-0-	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930															
02	1960 N	1882	-0-	-78	-0-	-0-	85 1	1797 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1827 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	-0-	89 1	1893 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	-0-	94 1	1970 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1861 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	-0-	96 1	1788 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	978 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	620 N	43	-0-	-577	-0-	-0-	2 1	41 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284															
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1533 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	-0-	79 1	1676 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1625 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	-0-	78 1	1643 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	-0-	76 1	1518 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	-0-	84 1	1563 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476															
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	1 1	11 2	2	N	-0-	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	2	N	-0-	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	2	N	-0-	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	2	N	-0-	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	2	N	-0-	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	621 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036																	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476																	
02	1897	N	1897		-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-				-0-
03	1328	N	1328		-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-				-0-
04	1830	N	1615		-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-				-0-
05	2108	N	2036		-0-	-72	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-				-0-
06	1290	N	1162		-0-	-128	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-				-0-
*07	1826	N	1826		-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-				-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148																	
02	980	N	958		-0-	-22	-0-	43	1	915	2	N	-0-				-0-
03	994	N	994		-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-				-0-
04	1071	N	1071		-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-				-0-
05	1054	N	1052		-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	N	-0-				-0-
06	1022	N	1022		-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-				-0-
07	1116	N	1012		-0-	-104	-0-	52	1	960	2	N	-0-				-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869																	
02	2324	X	2324		-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-				-0-
03	2697	X	2023		-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-				-0-
04	2610	X	2455		-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-				-0-
05	2697	X	2378		-0-	-319	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-				-0-
06	2490	X	2415		-0-	-75	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-				-0-
07	2573	X	2300		-0-	-273	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-				-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862																	
02	1456	N	1036		-0-	-420	-0-	47	1	989	2	Y	-0-				-0-
03	1364	N	370		-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-				-0-
04	1313	N	1313		-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-				-0-
05	1486	N	1486		-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-				-0-
06	1290	N	1290		-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-				-0-
*07	1405	N	1405		-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	3	2 1		1
						3	9							
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	Y	-0-	1 1		-0-
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	61	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	72	1	756	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227 1		114
						251	9							
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230 1		111
						250	9							
04	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	159	1	3400	2	Y	203	229 1		85
						223	9							
05	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	174	1	3666	2	Y	191	138 1		138
						210	9							
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	2	Y	262	279 1		121
						288	9							
07	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	173	1	3232	2	Y	120	131 1		110
						132	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
02	2884 X	2417	-0-	-467	-0-	104	1	2188	2	Y	114	113 1		60
						125	9							
03	2945 X	1701	-0-	-1244	-0-	72	1	1534	2	Y	86	97 1		49
						95	9							
04	2670 X	2209	-0-	-461	-0-	94	1	1999	2	Y	105	109 1		45
						116	9							
05	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	113	1	2371	2	Y	95	68 1		72
						105	9							
06	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	113	1	2281	2	Y	31	70 1		33
						34	9							
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-	33 1		-0-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 X	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	124	1	2620	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	1881	-0-	-939	-0-	84	1	1797	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	125	1	2627	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	124	1	2500	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2299	-0-	-615	-0-	117	1	2182	2	Y	-0-			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-			-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	35	1	656	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
02	1904 X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-			-0-
03	2108 X	1183	-0-	-925	-0-	53	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1617	-0-	-513	-0-	77	1	1540	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	1476	-0-	-787	-0-	75	1	1401	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-			-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-			-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-			-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	83	1	1552	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	65	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	63	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	66	1	1391	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	67	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	66	1	1231	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
02	392 N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256															
02	1848 N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-				-0-
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-				-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-				-0-
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	91	1	1905	2	N	-0-				-0-
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	93	1	1876	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	97	1	1815	2	N	-0-				-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539															
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996															
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-				-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	2	N	-0-				-0-
04	420 N	231	-0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-				-0-
05	403 N	200	-0-	-203	-0-	9	1	191	2	N	-0-				-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	9	1	183	2	N	-0-				-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	2	N	-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324															
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-				-0-
03	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	63	1	1341	2	Y	-0-				-0-
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-				-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-				-0-
06	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-				-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	30	1	642	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-				-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	-0-				-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	33	1	624	2	Y	-0-				-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483															
02	1932 N	1853	-0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-				-0-
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	90	1	1913	2	N	-0-				-0-
04	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	92	1	1954	2	N	-0-				-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	100	1	2106	2	N	-0-				-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-				-0-
07	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	100	1	1859	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-		-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	N	-0-		-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	N	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	N	-0-		-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-		-0-
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	N	-0-		-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596													
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	40	1	852	2	Y	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	79	1	888	2	Y	-0-		-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264													
02	3136 X	2798	-0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	138	1	2933	2	Y	-0-		-0-
04	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2915	-0-	-371	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-		-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3046	2	Y	-0-		-0-
*07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	159	1	2971	2	Y	-0-		-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992													
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	-0-		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-		-0-
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	40	1	850	2	Y	-0-		-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	39	1	776	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	776	-0-	-185	-0-	40	1	736	2	Y	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-		-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1380	-0-	-270	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-		-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	46	1	965	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	48	1	955	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	49	1	915	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-	-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	-0-	-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	-0-	-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	66	1	742	2	Y	-0-	-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	63	1	658	2	Y	-0-	-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	67	1	674	2	Y	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-	-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-	-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-	-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-	-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-	-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	2	N	-0-	-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-	-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	3332	-0-	232	232	151	1	3181	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	3657	-0-	657	889	173	1	3484	2	N	-0-	-0-
*07	4236	X	3347	-0-	-889	-0-	170	1	3177	2	N	-0-	-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518													
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-	-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-	-0-
04	2700	N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	2	N	-0-	-0-
05	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	115	1	2425	2	N	-0-	-0-
06	2580	N	2345	-0-	-235	-0-	111	1	2234	2	N	-0-	-0-
07	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	116	1	2157	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1708 N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-		-0-		
03	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-		-0-		
04	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-		-0-		
05	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	80	1	1679	2	N	-0-		-0-		
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	82	1	1639	2	N	-0-		-0-		
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	84	1	1561	2	N	-0-		-0-		
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701															
02	5292 X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-		-0-		
03	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-		-0-		
04	5400 X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-		-0-		
05	5580 X	2999	-0-	-2581	-0-	575	1	2424	2	Y	-0-		-0-		
06	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	658	1	4210	2	Y	-0-		-0-		
07	5425 X	4703	-0-	-722	-0-	682	1	4021	2	Y	-0-		-0-		
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286															
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-		-0-		
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-		-0-		
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-		-0-		
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-		-0-		
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	49	1	987	2	Y	-0-		-0-		
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	52	1	966	2	Y	-0-		-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-		
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807															
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	Y	-0-		-0-		
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-		-0-		
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-		-0-		
05	1612 N	1113	-0-	-499	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-		-0-		
06	1320 N	867	-0-	-453	-0-	41	1	826	2	Y	-0-		-0-		
07	1116 N	633	-0-	-483	-0-	32	1	601	2	Y	-0-		-0-		
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200															
02	1204 N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	N	-0-		-0-		
03	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	N	-0-		-0-		
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	N	-0-		-0-		
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	N	-0-		-0-		
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-		-0-		
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	57	1	1070	2	N	-0-		-0-		
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789															
02	1484 N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	Y	-0-		-0-		
03	1612 N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	Y	-0-		-0-		
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	2	Y	-0-		-0-		
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-		-0-		
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	Y	-0-		-0-		
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-		-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-		-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-		-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-		-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292														
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-		-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-		-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	Y	-0-		-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-		-0-
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-		-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	76	1	1425	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 10842 - 11129														
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-		-0-
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-		-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-		-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 10985 - 11119														
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-		-0-
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-		-0-
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-		-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	-0-		-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-		-0-
07	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 10754 - 10861														
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-		-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-		-0-
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-		-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-		-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-		-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-		-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10744 - 10894														
02	14B2 EXT		37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-		-0-
03	5117 X		40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
04	1943 N		1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-		-0-
05	2169 N		2169	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	N	-0-		-0-
06	1797 N		1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-		-0-
07	2015 N		1559	-0-	-456	-0-	79	1	1480	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	724	-0-	-392	-0-	33	1	691	2	N	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	822	-0-	-201	-0-	42	1	780	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
02	2716 X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	130	1	2744	2	N	-0-			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	135	1	2509	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
02	2016 N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	84	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	77	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	102	1	1892	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																				
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	9184	-	10925	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1680	X	1560	-0-	-120	-0-			70	1	1490	2	Y	-0-					-0-	
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-			67	1	1425	2	Y	-0-					-0-	
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-			41	1	875	2	Y	-0-					-0-	
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-			79	1	1663	2	Y	-0-					-0-	
06	3000	N	3492	-0-	492	492			166	1	3326	2	Y	-0-					-0-	
*07	3100	N	3627	-0-	527	1019			185	1	3442	2	Y	-0-					-0-	
ALEXANDER, TONI					WELL #:	2	RRCID ->	203218	COMPL.	DATE	04/23/2004	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	9122	-	10834		
02	4480	X	3005	-0-	-1475	-0-			620	1	2385	2	Y	-0-					-0-	
03	4960	X	3171	-0-	-1789	-0-			679	1	2492	2	Y	-0-					-0-	
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-			705	1	3505	2	Y	-0-					-0-	
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-			787	1	4756	2	Y	-0-					-0-	
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-			774	1	4648	2	Y	-0-					-0-	
*07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-			784	1	4219	2	Y	-0-					-0-	
CLANCY, JOE A.					WELL #:	6	RRCID ->	203539	COMPL.	DATE	03/29/2004	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.	9162	-	10841		
02	2184	X	209	-0-	-1975	-0-			9	1	200	2	Y	-0-					-0-	
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-							Y	-0-					-0-	
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-							Y	-0-					-0-	
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-							Y	-0-					-0-	
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-			135	1	2715	2	Y	-0-					-0-	
*07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-			69	1	1293	2	Y	-0-					-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	204449	COMPL.	DATE	06/27/2004	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	10837	-	11002		
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-			91	1	1915	2	Y	-0-					-0-	
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-			95	1	2012	2	Y	-0-					-0-	
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-			86	1	1831	2	Y	-0-					-0-	
05	2232	N	1088	-0-	-1144	-0-			49	1	1039	2	Y	-0-					-0-	
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-			110	1	2202	2	Y	-0-					-0-	
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-			106	1	1977	2	Y	-0-					-0-	
DEVON FEE NP SWD					WELL #:	1	RRCID ->	205092	COMPL.	DATE	09/05/2004	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4774	-	5093		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CROFT, M.V.					WELL #:	5	RRCID ->	205613	COMPL.	DATE	07/06/2004	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9039	-	10662		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY					WELL #:	7	RRCID ->	220693	COMPL.	DATE	02/15/2006	TOTAL	DEPTH	11468	PERF.	11101	-	11264		
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-			53	1	1119	2	Y	-0-					-0-	
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-			58	1	1226	2	Y	-0-					-0-	
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-			56	1	1200	2	Y	-0-					-0-	
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-			57	1	1194	2	Y	-0-					-0-	
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-			55	1	1105	2	Y	-0-					-0-	
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-			57	1	1071	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																					
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		784 N	783	-0-		-1		-0-			35 1		748 2	Y	-0-						-0-
03		868 N	862	-0-		-6		-0-			39 1		823 2	Y	-0-						-0-
04		840 N	746	-0-		-94		-0-			33 1		713 2	Y	-0-						-0-
05		946 N	946	-0-		-0-		-0-			43 1		903 2	Y	-0-						-0-
06		847 N	847	-0-		-0-		-0-			40 1		807 2	Y	-0-						-0-
*07		799 N	799	-0-		-0-		-0-			41 1		758 2	Y	-0-						-0-

RENFRoe, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042																					
02		1680 N	1611	-0-		-69		-0-			73 1		1538 2	N	-0-						-0-
03		1922 N	1727	-0-		-195		-0-			78 1		1649 2	N	-0-						-0-
04		1830 N	1711	-0-		-119		-0-			77 1		1634 2	N	-0-						-0-
05		1804 N	1804	-0-		-0-		-0-			82 1		1722 2	N	-0-						-0-
06		1923 N	1923	-0-		-0-		-0-			91 1		1832 2	N	-0-						-0-
07		1767 N	1753	-0-		-14		-0-			89 1		1664 2	N	-0-						-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																					
02		3676 X	3676	-0-		-0-		-0-			166 1		3510 2	N	-0-						-0-
03		4085 X	4085	-0-		-0-		-0-			184 1		3900 2	N	1		1	1			-0-
											1 9										
04		3522 X	3522	-0-		-0-		-0-			158 1		3360 2	N	4		2	1			2
											4 9										
05		4011 X	4011	-0-		-0-		-0-			182 1		3829 2	N	-0-		2	1			-0-
06		3838 X	3838	-0-		-0-		-0-			182 1		3656 2	N	-0-						-0-
*07		3739 X	3739	-0-		-0-		-0-			190 1		3549 2	N	-0-						-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																					
02		4508 X	2932	-0-		-1576		-0-			132 1		2800 2	N	-0-						-0-
03		4650 X	3349	-0-		-1301		-0-			151 1		3198 2	N	-0-						-0-
04		4290 X	3145	-0-		-1145		-0-			141 1		3004 2	N	-0-						-0-
05		3255 X	2295	-0-		-960		-0-			104 1		2191 2	N	-0-						-0-
06		3240 X	1987	-0-		-1253		-0-			94 1		1893 2	N	-0-						-0-
07		3348 X	801	-0-		-2547		-0-			41 1		760 2	N	-0-						-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																					
02		5992 X	5325	-0-		-667		-0-			241 1		5084 2	Y	-0-						-0-
03		6541 X	5902	-0-		-639		-0-			266 1		5636 2	Y	-0-						-0-
04		5850 X	5640	-0-		-210		-0-			253 1		5387 2	Y	-0-						-0-
05		5890 X	5728	-0-		-162		-0-			260 1		5468 2	Y	-0-						-0-
06		5700 X	5651	-0-		-49		-0-			268 1		5383 2	Y	-0-						-0-
07		5890 X	5290	-0-		-600		-0-			269 1		5021 2	Y	-0-						-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																					
02		6853 X	6853	-0-		-0-		-0-			310 1		6543 2	N	-0-						97
03		6021 X	6021	-0-		-0-		-0-			271 1		5750 2	N	-0-						97
04		6134 X	6134	-0-		-0-		-0-			275 1		5859 2	N	-0-						97
05		6206 X	6206	-0-		-0-		-0-			282 1		5924 2	N	-0-						97
06		5758 X	5758	-0-		-0-		-0-			273 1		5485 2	N	-0-						97
07		5890 X	5557	-0-		-333		-0-			283 1		5274 2	N	-0-						97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8204 X	7899	-0-	-305	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1	119
03	8990 X	8531	-0-	-459	-0-	251	9							
04	8520 X	7990	-0-	-530	-0-	373	1	7908	2	Y	227	230	1	116
05	8804 X	8203	-0-	-601	-0-	250	9							
06	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	348	1	7413	2	Y	208	233	1	91
*07	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	229	9							
						363	1	7634	2	Y	187	136	1	142
						206	9							
						453	1	9097	2	Y	280	291	1	131
						308	9							
						736	1	13730	2	Y	225	189	1	167
						248	9							
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959														
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			73
03	3100 N	3638	-0-	538	538	3638	2			N	-0-			73
04	3000 N	2653	-0-	-347	191	2653	2			N	-0-			73
05	3100 N	3630	-0-	530	721	3630	2			N	-0-			73
06	3561 X	2840	-0-	-721	-0-	2840	2			N	-0-			73
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			73
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			83
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-			83
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			83
05	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-			83
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			83
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728														
02	2912 X	1983	-0-	-929	-0-	1983	2			N	-0-			70
03	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			N	-0-			70
04	3120 X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-			70
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-			70
06	2520 X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2			N	-0-			70
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614														
02	7252 X	4797	-0-	-2455	-0-	4797	2			N	-0-			53
03	8029 X	5216	-0-	-2813	-0-	5216	2			N	-0-			53
04	5310 X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-			53
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-			53
06	5310 X	4547	-0-	-763	-0-	4547	2			N	-0-			53
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	73
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	73
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	73
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	73
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	73
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	2	Y	40
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	Y	40
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	40
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	40
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	40
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448									
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	6
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2	Y	6
04	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2	Y	6
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2	Y	6
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	6
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	6

XTO ENERGY INC. 945936									
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317									
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816 2 N	10
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005 2 N	10
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937 2 N	10
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2932 2 N	10
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	81	1	2688 2 N	10
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797 2 N	10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121									
02	784 N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281 2 N	-0-
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722 2 N	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752 2 N	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870 2 N	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762 2 N	-0-
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786 2 N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		392 N	216	-0-	-176	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-		-0-
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-		-0-
04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-		-0-
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	-0-		-0-
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-		-0-
*07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-		-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-		48
03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-		48
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-		48
05	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	-0-	106	1	3520	2	N	-0-		48
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4893	2	N	-0-		48
*07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4610	2	N	-0-		48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-		28
03	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	-0-	68	1	2262	2	N	-0-		28
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-		28
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	-0-		28
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-		28
07	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-		28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
02	2436 X	2343	-0-	-93	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-		25
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-		25
04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	-0-	70	1	2346	2	N	-0-		25
05	2604 N	2225	-0-	-379	-0-	-0-	65	1	2160	2	N	-0-		25
06	2670 N	1933	-0-	-737	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	-0-		25
07	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	-0-	64	1	2122	2	N	-0-		25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912														
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1054	-0-	-896	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3141	-0-	41	41	41	3141	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-			-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	-0-			-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546														
02	2716 X	1081	-0-	-1635	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
06	1200 X	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	1240 X	719	-0-	-521	-0-	719	2			N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS				70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
WELL #: 1				RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	- 10248										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	269 54	1 9	2089	2	N		49	164	1				22
03	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	242 47	1 9	1861	2	N		43						65
04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	213 50	1 9	2253	2	N		45						110
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	228 50	1 9	2494	2	N		45						155
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	208 35	1 9	2279	2	N		32						187
07	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	194 29	1 9	2319	2	N		26	175	1				38
PICKTON (BACON LIME) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT				71356 333 564710	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS									
WELL #: 9				RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	- 7905										
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7918	- 7923									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7919	- 7927									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PICKTON (BACON LIME) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT														
//CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
L.P.//CONT.// 564710														
WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)														//CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HOPKINS			
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710																											
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
02		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1840	2	58 9	N	53						175										
03		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1670	2	56 9	N	51						226										
04		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31 9	N	28						254										
05		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	1692	2	429 9	N	390		178 1				466										
*06		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33 9	N	30		341 1				155										
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						155										
PECKTON PROJECT UNIT														WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
PICKTON PROJECT UNIT														WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

PICKTON (BACON LIME)															//CONT.// 71356 333															NON-ASSOCIATED															STORAGE															CNTY: HOPKINS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.															//CONT.// 564710															WELL #: 138															RRCID -> 054517															COMPL. DATE 09/12/1951															TOTAL DEPTH 7819															PERF. 7774 - 7784																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
PICKTON PROJECT UNIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "C"										WELL #: 1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 11525	-	11760
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POKEY (PETTIT)										72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC										154789						
SCHARFF GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6965	-	6970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)										72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC										714314						
VANCE, MAE B. "A"										WELL #: 3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7311	-	7322
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	184	1	4096	2	N	-0-					54
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	8					62
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	195	1	4361	2	N	12					74
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	203	1	4533	2	N	13					87
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	15					102
*07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	206	1	4589	2	N	7					109

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) RIVIERA OPERATING, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 7143314 WELL #:	1	RRCID -> 159208	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7189	-	7202	CNTY: LIMESTONE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	5543	-0-	-253	-0-		250	1	5293	2	Y	-0-					-0-
03	6386 X	6086	-0-	-300	-0-		274	1	5812	2	Y	-0-					-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		282	1	6009	2	Y	-0-					-0-
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		293	1	6152	2	Y	-0-					-0-
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		297	1	5978	2	Y	-0-					-0-
07	6448 X	6073	-0-	-375	-0-		309	1	5764	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280	-	7292		
02	3304 X	3205	-0-	-99	-0-		145	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-		149	1	3154	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-		148	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-		153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3287	-0-	-133	-0-		156	1	3131	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	3025	-0-	-509	-0-		154	1	2871	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7324	-	7336		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998				TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7324	-	7336		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"				809331 WELL #:		RRCID -> 190330	COMPL. DATE 12/31/2002				TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7268	-	7554		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011																	

FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 197849	COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7288	-	7296		
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		457	1	3423	2	N	-0-					82
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		398	1	3389	2	N	-0-					84
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		429	1	3277	2	N	-0-					85
05	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-		347	1	2305	2	N	-0-					85
06	3630 X	2946	-0-	-684	-0-		262	1	2684	2	N	-0-					85
07	3751 X	2370	-0-	-1381	-0-		237	1	2133	2	N	-0-					85

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"													
//CONT.// 72170 710 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
RRCID -> 252425				COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 7700				PERF. 7545 - 7556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	112 1	839 2	N	-0-				-0-
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	114 1	970 2	N	-0-				-0-
04	1650 X	732	-0-	-918	-0-	85 1	647 2	N	-0-				-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	115 1	763 2	N	-0-				-0-
06	3000 N	3050	-0-	50	50	272 1	2778 2	N	-0-				-0-
*07	2775 N	2725	-0-	-50	-0-	273 1	2452 2	N	-0-				-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) CL&F OPERATING LLC MASTERS GAS UNIT													
72170 900 154789 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIMESTONE	
RRCID -> 241205				COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 11463				PERF. 7218 - 11324	
02	2268 #	1927	-0-	-341	-0-	138 1	1789 2	N	-0-				102
03	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	153 1	1869 2	N	-0-				102
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	154 1	1992 2	N	-0-				102
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	151 1	2069 2	N	-0-				102
06	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	114 1	1705 2	N	47				149
						52 9							
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	162 1	2113 2	N	53	184	1		18
						58 9							

POKEY (RODESSA B) IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER													
72710 401 422898 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIMESTONE	
RRCID -> 204224				COMPL. DATE 08/28/2004				TOTAL DEPTH 6900				PERF. 6340 - 6352	
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1167 2	3 9	N	3				161
03	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1251 2	3 9	N	3				164
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1196 2	3 9	N	3				167
05	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1200 2	2 9	N	2				169
06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1131 2	3 9	N	3				172
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1129 2	1 9	N	1				173

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"													
809331 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				COMPL. DATE 06/15/2004				TOTAL DEPTH 7529	
RRCID -> 203593				COMPL. DATE 06/15/2004				TOTAL DEPTH 7529				PERF. 6388 - 6392	
02	980 N	534	-0-	-446	-0-	62 1	464 2	N	7				102
						8 9							
03	651 N	466	-0-	-185	-0-	48 1	411 2	N	6				108
						7 9							
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	55 1	421 2	N	34				142
						37 9							
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	114 1	760 2	N	6				148
						7 9							
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77 1	791 2	N	5				153
						6 9							
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	93 1	840 2	N	2				155
						2 9							

FAVORS, C. C. "B"													
WELL #: 2				RRCID -> 262685				COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 7700	
RRCID -> 262685				COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 7700				PERF. 6382 - 6387	
02	784 N	360	-0-	-424	-0-	42 1	318 2	N	-0-				-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	113 1	961 2	N	-0-				-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	105 1	801 2	N	-0-				-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	99 1	643 2	N	-0-				-0-
06	1050 N	694	-0-	-356	-0-	62 1	632 2	N	-0-				-0-
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	70 1	629 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265					
SADLER			WELL #: 1	RRCID -> 161189	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10735 - 10966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
HARDISON			WELL #: 1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594 - 9670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
PARSONS, F. B.			WELL #: 1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370 - 10388	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROARK GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592 - 10797	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)			72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
MCCAIN			WELL #: 1	RRCID -> 123525	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10120 - 10126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		//CONT.//		72909 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9896	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		141
PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)				72909 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID -> 118042		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9324 - 9356	
02	131	N	131	-0-	-0-	131	2		N	-0-		28
03	145	N	145	-0-	-0-	145	2		N	-0-		28
04	150	N	116	-0-	-34	116	2		N	-0-		28
05	155	N	145	-0-	-10	145	2		N	-0-		28
06	150	N	118	-0-	-32	118	2		N	-0-		28
07	124	N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		28
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9288	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
BELL METZ		WELL #:		1	RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5832 - 6278	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	0	N	NO RPT	-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	
02	3780	#	2071	-0-	-1709	2071	2		N	-0-		-0-
03	4185	#	2838	-0-	-1347	2838	2		N	-0-		-0-
04	4050	#	2660	-0-	-1390	2660	2		N	-0-		-0-
05	4041	R	4041	-0-	-0-	4041	2		N	-0-		-0-
*06	2797	R	2797	-0-	-0-	2797	2		N	-0-		-0-
07	2852	#	2440	-0-	-412	2440	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	
02	7776	X	7776	-0-	-0-	7766	2	10 9	N	9		192
03	6443	X	6443	-0-	-0-	6422	2	21 9	N	19		211
04	6499	X	6499	-0-	-0-	6499	2		N	-0-		211
05	5926	X	5926	-0-	-0-	5907	2	19 9	N	17		228
06	6529	X	6529	-0-	-0-	6521	2	8 9	N	7	178 1	57
*07	5513	X	5513	-0-	-0-	5501	2	12 9	N	11		68

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
02	1904 N	1865	-0-	-39	-0-	1862	2	3	9	N	3			155
03	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2013	2	7	9	N	6			161
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4			165
05	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2043	2	11	9	N	10			175
06	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1762	2	4	9	N	4			179
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	N	4			183
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			133
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			133
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			133
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			133
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			7
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1383	2	187	9	N	170	170 1		7
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2			9
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10			19
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573														
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2			2
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED LAKE (WOODBINE)			75305 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.			598796								
BRACKENS			WELL #:	1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
STUDDARD-STEWARD			WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 - 4838
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
RED LAKE, N. (WOODBINE)			75312 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370								
P.D.C. BALL ESTATE			WELL #:		RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5922 - 4932
02	P&A COND	-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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014											
RED OAK (DEXTER)			75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321								
COLDIRON 1			WELL #:	1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6510 - 6517
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	80
REEDER, W.B.			WELL #:	1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6457 - 6472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	257
COLDIRON			WELL #:	2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 - 6500
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			N	-0-	178

RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. HEIL				//CONT.// //CONT.//	75363 080 053321	ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON											
				WELL #:	1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL	DEPTH	6895	PERF.	6550	-	6460							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		140	#	135	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	114	2		21	9	N		19						88
03		209	R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		84	9	N		76						164
04		201	R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		79	9	N		72		172	1			64
05		186	#	153	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	114	2		39	9	N		35						99
06		210	#	100	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	70	2		30	9	N		27						126
07		217	#	91	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	56	2		35	9	N		32		90	1			68
MILLER #1, EVA MAE						WELL #:	1	RRCID -> 221080	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6448	-	6460							
02		2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2				N		-0-						115
03		2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2				N		-0-						115
04		2849	R	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	2		112	9	N		102						217
05		2232	#	1742	-0-	-0-	-490	-0-	-0-	1717	2		25	9	N		23						240
06		2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2		42	9	N		38		187	1			91
07		2666	#	2444	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	2444	2				N		-0-						91
MILLER, EVA MAE						WELL #:	2	RRCID -> 221081	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6425	-	6447							
02		1596	#	585	-0-	-0-	-1011	-0-	-0-	585	2				N		-0-						150
03		1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2				N		-0-						150
04		2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2				N		-0-						150
05		2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2				N		-0-						150
06		2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2				N		-0-						150
07		3752	R	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2				N		-0-						150
WILLIAMS						WELL #:		RRCID -> 229873	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6466	-	6474							
02		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
03		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
04		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/04/2015																			
SOUDEERS						WELL #:	1	RRCID -> 229880	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL	DEPTH	6767	PERF.	6434	-	6450							
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						107
GREEN						WELL #:		RRCID -> 230047	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL	DEPTH	6786	PERF.	6494	-	6499							
02		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
03		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
04		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						153
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/28/2015																			

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9	N	20	132
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	132
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	9	57
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	57
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	57
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	57
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6412 - 6417	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015												
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6468 - 6483	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6410 - 6420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6521 - 6529	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.				945936												
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH		6760	PERF. 6416 -		6431		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING				WELL #:	1	RRCID -> 222827		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH		6750	PERF. 6446 -		6458	
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					38
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					38
*07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH		6750	PERF. 6444 -		6464	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		6757	PERF. 6426 -		6442	
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					69
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					69
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					69
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					69
*07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH		6750	PERF. 6413 -		6433	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D-				WELL #:	1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH		6750	PERF. N/A			
02	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-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA										75363 250 053321	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
										WELL #: 1	RRCID -> 148246	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5726	- 5742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1	-0-	1	567		1	2			Y	-0-				27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	568		1	2			Y	-0-				27
04	DLQ G-10	2	-0-	2	570		2	2			Y	-0-				27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	572		2	2			Y	-0-				27
06	DLQ G-10	1	-0-	1	573		1	2			Y	-0-				27
07	DLQ G-10	1	-0-	1	574		1	2			Y	-0-				27
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. HARRIS, B.R.										426984	RRCID -> 146788	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5642	- 5656
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
HARRIS, B. R.										WELL #: 1	RRCID -> 154858	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 5656	- 5666
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96
HARRINGTON, J. M.										WELL #: 1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5702	- 5709
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
HARRINGTON, N. G.										WELL #: 1	RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5752	- 5762
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
ROBERTS & HAMMACK INC. DORIS STONE										718512	RRCID -> 075458	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5743	- 5749
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		2	1	75	3	N	2				76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9								76
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		2	1	73	3	N	1				77
							1	9								
05	93 N	68	-0-	-25	-0-		2	1	66	3	N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		2	1	71	3	N	-0-				77

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744 N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750 N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1			7
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637																
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744 N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750 N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1			7
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720																
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4					14
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3					17
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	Y	2					19
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	279	2	1	9	Y	1					20
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	20	1			3
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806																
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					7
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					7
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					7
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					7
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	64	2	4	9	Y	4	4	1			7
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706																
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10					31
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16					47
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					50
06	840 N	702	-0-	-138	-0-	699	2	3	9	Y	3					53
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-	43	1			10
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688																
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					46
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					47
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			47
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602																
02	980 N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11					36
04	1020 N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10					46
05	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					46
06	1110 N	636	-0-	-474	-0-	633	2	3	9	Y	3					49
07	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-	38	1			11

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON							
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																			
JOHNSON WELL #: 1										RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-		345	2		1	9	N	1					94
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-		347	2		12	9	N	11					105
04	480 N	221	-0-	-259	-0-	-0-		220	2		1	9	N	1					106
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	-0-		206	2				N	-0-					106
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	-0-		179	2				N	-0-					106
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2				N	-0-					106
MAE, JAMES					WELL #: 1	RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600							
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	-0-		261	2				Y	-0-					8
03	372 N	146	-0-	-226	-0-	-0-		146	2				Y	-0-					8
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2				Y	-0-					8
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2				Y	-0-					8
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2				Y	-0-					8
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-		306	2		21	9	Y	19		19	1		8
DALE GAS UNIT NO. 4					WELL #: 4	RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5500 - 5514							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							Y	-0-					20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-					20
04	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		1	9	Y	1					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							Y	-0-					21
NORCOM					WELL #: 1	RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786							
02	1232 N	421	-0-	-811	-0-	-0-		415	2		6	9	N	5					176
03	930 N	667	-0-	-263	-0-	-0-		666	2		1	9	N	1					177
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2		2	9	N	2					179
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		773	2		1	9	N	1					180
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		677	2		1	9	N	1					181
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		991	2				N	-0-					181
XTO ENERGY INC.					945936														
WEBB, MARY ETHEL					WELL #: 1	RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5540 - 5546							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19																			
WEBB, MARY ETHEL					WELL #: 2	RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31
CADENHEAD, C. L.			WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769		- 5774							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
JOWERS			WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720		- 5730							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45
JOWERS			WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679		- 5686							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46
ROBERTS & HAMMACK INC.			718512																	
ALLBRIGHT, JETER			WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727		- 5733							
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-		6	1	221	3	N	-0-							174
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		6	1	219	3	N	-0-							174
04	240	N	187	-0-	-53	-0-		6	1	181	6	N	-0-							174
05	248	N	173	-0-	-75	-0-		5	1	168	3	N	-0-							174
06	210	N	113	-0-	-97	-0-		3	1	110	3	N	-0-							174
07	186	N	115	-0-	-71	-0-		3	1	112	3	N	-0-							174
CADENHEAD-WASSON			WELL #: 1		RRCID -> 058073		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5646		- 5650							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512																		
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1											RRCID -> 061297		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5681 - 5686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
XTO ENERGY INC. 945936											RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791	
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	25	1	231	2	N		45						170
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	50	9	253	2	N		36	173	1				33
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	23	1	234	2	N		21						54
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N		46						100
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	51	9	212	2	N		50						150
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N		50						200
						55	9											
COLEMAN											RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741	
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	35	1	324	2	N		5						50
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	9	427	2	N		6						56
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N		5						61
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N		5						66
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	40	1	351	2	N		3						69
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3	9	480	2	N		7						76
						42	1											
						8	9											
DOT CADENHEAD A											RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
DOT CADENHEAD											RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	0 N	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		17			Y	-0-					27	
07	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			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		-0-			Y	-0-					27	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		-0-			Y	-0-					27	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		-0-			Y	-0-					27	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		-0-			Y	-0-					27	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		-0-			Y	-0-					27	
07	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			
02	196	N	152	-0-	-44	B		-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	217	N	110	-0-	-107	B		-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-	
04	240	N	200	-0-	-40	B		-0-	6	1	194	3	N	-0-			-0-	
05	243	N	243	-0-	-0-	B		-0-	7	1	236	3	N	-0-			-0-	
06	169	N	169	-0-	-0-	B		-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-	
07	217	N	154	-0-	-63	B		-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-	
LEVINE, SAM, ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 032589			COMPL. DATE 11/26/1963			TOTAL DEPTH 6555			PERF. 5708 - 5720			
02	616	N	612	-0-	-4	B		-0-	17	1	595	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	899	N	699	-0-	-200	B		-0-	19	1	680	3	N	-0-			-0-	
04	870	N	630	-0-	-240	B		-0-	19	1	611	3	N	-0-			-0-	
05	892	N	892	-0-	-0-	B		-0-	27	1	865	3	N	-0-			-0-	
06	828	N	828	-0-	-0-	B		-0-	22	1	806	3	N	-0-			-0-	
*07	711	N	711	-0-	-0-	B		-0-	18	1	693	3	N	-0-			-0-	
PETERSON, G. C.			WELL #: 1			RRCID -> 033616			COMPL. DATE 02/08/1964			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5682 - 5690			
02	151	N	151	-0-	-0-	B		-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	N	145	-0-	-134	B		-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-	
04	240	N	208	-0-	-32	B		-0-	6	1	202	3	N	-0-			-0-	
05	165	N	165	-0-	-0-	B		-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-	
06	150	N	85	-0-	-65	B		-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-	
07	217	N	69	-0-	-148	B		-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-	
SHOWS, B. F.			WELL #: 1			RRCID -> 034303			COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5709 - 5715			
02	75	N	75	-0-	-0-	B		-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	70	N	70	-0-	-0-	B		-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	B		-0-					N	-0-			-0-	
05	93	N	81	-0-	-12	B		-0-	2	1	79	3	N	-0-			-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	B		-0-					N	-0-			-0-	
*07	73	N	73	-0-	-0-	B		-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.// 75363 750			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.// 718512											
VERCHER, O. D.			WELL #: 1			RRCID -> 036682			COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	4 1	135 3	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4 1	156 3	N	-0-				-0-	
04	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	3 1	87 3	N	-0-				-0-	
05	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	3 1	107 3	N	-0-				-0-	
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	4 1	165 3	N	-0-				-0-	
*07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4 1	137 3	N	-0-				-0-	

GRAHAM, MYRTLE			WELL #: 1			RRCID -> 045615			COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681		
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	30 1	1047 3	N	1				175	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		1 9								
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	30 1	1061 3	N	-0-				175	
04	1350 N	1103	-0-	-247 B	-0-	33 1	1070 3	N	-0-				175	
05	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	42 1	1313 3	N	3				178	
						3 9								
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	31 1	1113 3	N	8				186	
						9 9								
07	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	27 1	1016 3	N	-0-				186	

BROWN, HENRY T. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 061296			COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767		
02	616 N	328	-0-	-288 B	-0-	9 1	319 3	N	-0-				81	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	15 1	538 3	N	-0-				81	
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	13 1	424 3	N	-0-				81	
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15 1	459 3	N	-0-				81	
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	12 1	425 3	N	-0-				81	
*07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	13 1	504 3	N	-0-				81	

PETERSON GAS UNIT # 1			WELL #: 2			RRCID -> 062617			COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715		
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	8 1	294 3	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	9 1	310 3	N	-0-				-0-	
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	9 1	301 3	N	-0-				-0-	
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	9 1	293 3	N	-0-				-0-	
06	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	6 1	227 3	N	-0-				-0-	
07	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	6 1	235 3	N	-0-				-0-	

HARCROW, T. E. UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 062858			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740		
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2 1	73 3	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-				-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-				-0-	
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	2 1	79 3	N	-0-				-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-	
*07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-				-0-	

PORTER, R. A.			WELL #: 2			RRCID -> 069894			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727		
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2 1	82 3	N	-0-				63	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	5 1	185 3	N	-0-				63	
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	4 1	145 3	N	-0-				63	
05	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	1 1	31 3	N	-0-				63	
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	3 1	110 3	N	-0-				63	
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	3 1	130 3	N	-0-				63	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.										//CONT.// 718512										
JONES, RUTH										WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2	1	72	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		93 N	66	-0-	-0-	-27	B	-0-		2	1	64	3	N	-0-					58
04		90 N	71	-0-	-0-	-19	B	-0-		2	1	69	3	N	-0-					58
05		93 N	59	-0-	-0-	-34	B	-0-		2	1	57	3	N	-0-					58
06		60 N	58	-0-	-0-	-2	B	-0-		2	1	56	3	N	-0-					58
07		62 N	55	-0-	-0-	-7	B	-0-		1	1	54	3	N	-0-					58
HARCROW, T. E. UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765		
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	B	-0-		6	1	198	6	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		341 N	167	-0-	-0-	-174	B	-0-		4	1	163	3	N	-0-					93
04		300 N	257	-0-	-0-	-43	B	-0-		7	1	250	3	N	-0-					93
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	B	-0-		7	1	230	3	N	-0-					93
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	B	-0-		5	1	193	3	N	-0-					93
07		279 N	209	-0-	-0-	-70	B	-0-		5	1	204	3	N	-0-					93
ALLBRITTON, E. R. "B"										WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716		
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	B	-0-		12	1	424	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		558 N	388	-0-	-0-	-170	B	-0-		10	1	378	3	N	-0-					192
04		540 N	442	-0-	-0-	-98	B	-0-		13	1	429	3	N	-0-					192
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	B	-0-		18	1	568	3	N	-0-					192
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	B	-0-		13	1	464	3	N	-0-					192
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	B	-0-		13	1	479	3	N	-0-					192
GASAWAY, T. S. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5753 - 5757		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					126
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		
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4	1	140	3	N	13					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		186 N	154	-0-	-0-	-32	B	-0-		4	1	150	3	N	-0-					88
04		210 N	160	-0-	-0-	-50	B	-0-		5	1	153	3	N	2					90
05		186 N	164	-0-	-0-	-22	B	-0-		5	1	159	3	N	-0-					90
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4	1	148	3	N	-0-					90
07		155 N	120	-0-	-0-	-35	B	-0-		3	1	117	3	N	-0-					90

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512													
LEVINE, SAM				WELL #:		2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH		5850 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-		24	1	858	3	N	2					78	
								2	9										
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	837 N	787	-0-	-50	B	-0-		21	1	766	3	N	-0-					78	
04	1110 N	902	-0-	-208	B	-0-		27	1	875	3	N	-0-					78	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-		33	1	1010	3	N	-0-					78	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1092	3	N	-0-					78	
07	930 N	880	-0-	-50	B	-0-		23	1	857	3	N	-0-					78	

C.L.CADENHEAD				WELL #:		2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH		5853 PERF. 5777		-		5783	
02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		5	1	175	3	N	-0-					161	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	279 N	190	-0-	-89	B	-0-		5	1	185	3	N	-0-					161	
04	270 N	253	-0-	-17	B	-0-		7	1	246	3	N	-0-					161	
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-		6	1	191	3	N	-0-					161	
06	180 N	109	-0-	-71	B	-0-		3	1	106	3	N	-0-					161	
07	248 N	160	-0-	-88	B	-0-		4	1	156	3	N	-0-					161	

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #:		2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH		5884 PERF. 5780		-		5784	
02	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-		17	1	606	3	N	-0-					162	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	620 N	511	-0-	-109	B	-0-		14	1	497	3	N	-0-					162	
04	720 N	568	-0-	-152	B	-0-		17	1	551	3	N	-0-					162	
05	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-		22	1	697	3	N	-0-					162	
06	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-		17	1	620	3	N	-0-					162	
*07	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-		16	1	595	3	N	-0-					162	

DONAHOE, JAMES				WELL #:		2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH		5848 PERF. 5728		-		5733	
02	196 N	179	-0-	-17	B	-0-		5	1	171	3	N	3					188	
								3	9										
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	310 N	146	-0-	-164	B	-0-		4	1	140	3	N	2					190	
								2	9										
04	180 N	144	-0-	-36	B	-0-		4	1	128	3	N	11					201	
								12	9										
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-						N	-0-					201	
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-		8	1	289	3	N	8	171	1			38	
								9	9										
*07	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-		5	1	195	3	N	3					41	
								3	9										

LEGALLEY, FRANK				WELL #:		2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH		5862 PERF. 5741		-		5747	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	

PLUGGED AND ABANDONED					08/07/2018 - P/A 08/07/18														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512															
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	B	-0-		40	1	1420	3	N		-0-						130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	1333 N	1235	-0-	-0-	-98	B	-0-		33	1	1202	3	N		-0-						130
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	B	-0-		40	1	1311	3	N		-0-						130
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	B	-0-		52	1	1570	3	N		-0-						130
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	B	-0-		40	1	1427	3	N		-0-						130
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	B	-0-		43	1	1516	3	N		-0-						130

HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724								
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	B	-0-		3	1	89	3	N		-0-						142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	124 N	74	-0-	-0-	-50	B	-0-		2	1	72	3	N		-0-						142
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	B	-0-		3	1	115	3	N		-0-						142
05	93 N	76	-0-	-0-	-17	B	-0-		2	1	74	3	N		-0-						142
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4	1	136	3	N		-0-						142
07	124 N	92	-0-	-0-	-32	B	-0-		2	1	90	3	N		-0-						142

REED (PETTIT)						75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.						945936															
SNEED GAS UNIT				WELL #:		6 C	RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							45

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		4U	RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		3C	RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-							-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350							
PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324		
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		29
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		29
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		29
05	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2	N	-0-		29
06	1590 N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2	N	-0-		29
07	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2	N	-0-		29
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 - 7301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2		N	-0-			30
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			30
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			30
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			30
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2		N	-0-			30
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			30

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228 - 8362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	763 2		N	-0-			37
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			37
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			37
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			37
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			37
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700 2		N	-0-			41
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		N	-0-			41
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			41
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			41
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			41
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			41

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			68
03	2790 X	1204	-0-	-1586	-0-	1204 2		N	-0-			68
04	3120 X	857	-0-	-2263	-0-	857 2		N	-0-			68
05	3441 X	1884	-0-	-1557	-0-	1884 2		N	-0-			68
06	3330 X	1192	-0-	-2138	-0-	1192 2		N	-0-			68
07	3441 X	1840	-0-	-1601	-0-	1840 2		N	-0-			68

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-			90
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-			90
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-			90
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2		N	-0-			90
06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2		N	-0-			90
*07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2		N	-0-			90

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209	-	8425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N -0-	20
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N -0-	20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N -0-	20
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N -0-	20
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N -0-	20
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N -0-	20
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205	-	9918	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 8183	-	8200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9306	-	8322	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11367	PERF. 8404	-	8408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8209	-	8331	
02	5880 X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24 9	N	22
03	6510 X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57 9	N	52
04	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143 9	N	130
05	6045 X	6006	-0-	-39	-0-	6006	2		N	-0-
06	5730 X	5636	-0-	-94	-0-	5636	2		N	-0-
*07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6292	2	142 9	N	129

221
86
26
26
26
155

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1													75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
													WELL #:		1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
02		504 N	399	-0-	-105	-0-			395	2	4	9	Y	4						13								
03		589 N	468	-0-	-121	-0-			465	2	3	9	Y	3			14	1		2								
04		570 N	454	-0-	-116	-0-			452	2	2	9	Y	2						4								
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-			16	1	429	2	Y	2						6								
									2	9																		
06		450 N	412	-0-	-38	-0-			11	1	400	2	Y	1						7								
									1	9																		
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							Y	NO RPT						7								
CHANCELLOR UNIT NO. 1													WELL #:		3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL		DEPTH 12383		PERF. N/A			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
REILLY SPRINGS (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY WALLACE, C.C.													75766 666 881167		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS									
													WELL #:		1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL		DEPTH 13450		PERF.12898 - 12927			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY STINSON, RAYFORD F.													75766 700 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS									
													WELL #:		2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
REKA (COTTON VALLEY LIME) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. ANDERSON GAS UNIT													75825 250 036562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO									
													WELL #:		1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL		DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206			
02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			1945	2	68	9	N	62						152								
03		2170 N	2064	-0-	-106	-0-			1990	2	74	9	N	67						219								
04		1980 N	1834	-0-	-146	-0-			1788	2	46	9	N	42						261								
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-			2397	2	62	9	N	56			180	1		137								
06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-			2185	2	58	9	N	53						190								
*07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-			2310	2	57	9	N	52						242								

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
02	1596 N	1161	-0-		-435	-0-			1144 2	17 9	Y	15			194
03	1581 N	1333	-0-		-248	-0-			1303 2	30 9	Y	27			221
04	1500 N	1275	-0-		-225	-0-			1246 2	29 9	Y	26			247
05	1296 N	1296	-0-		-0-	-0-			1283 2	13 9	Y	12			259
06	1341 N	1341	-0-		-0-	-0-			1300 2	41 9	Y	37			296
07	1333 N	1272	-0-		-61	-0-			1261 2	11 9	Y	10	171 1		135
RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936											
HANSON, FLORENCE				WELL #:		1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936											
MAYNARD				WELL #:		1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
02	2472 N	2472	-0-		-0-	-0-			2470 2	2 9	N	2			184
03	1997 N	1997	-0-		-0-	-0-			1996 2	1 9	N	1			185
04	894 N	894	-0-		-0-	-0-			893 2	1 9	N	1	181 1		5
05	2728 N	2525	-0-		-203	-0-			2481 2	44 9	N	40			45
06	2056 N	2056	-0-		-0-	-0-			2021 2	35 9	N	32			77
*07	2533 N	2533	-0-		-0-	-0-			2465 2	68 9	N	62			139
HANSON UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412	
02	14B2 EXT	1	-0-		1	12			1 1		N	-0-			52
03	13 X	1	-0-		-12	-0-			1 1		N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			52
05	1 N	1	-0-		-0-	-0-			1 1		N	-0-			52
*06	1 N	1	-0-		-0-	-0-			1 1		N	-0-			52
*07	1 N	1	-0-		-0-	-0-			1 1		N	-0-			52
RISCHERS STORE (RODESSA)				76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936											
HANSON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6412 - 6450	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TEXAS ROYALTY CORP.		847991						
DAVIS HEIRS		WELL #:	1 T	RRCID -> 119013	COMPL. DATE 10/18/1985	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7300 - 7312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936						
HANSON		WELL #:	2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7120 - 7458	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815						
SEALE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 12275	PERF.10814 - 10833	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
HULAN, M. B.		WELL #:	1	RRCID -> 098837	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12702	PERF.10770 - 10916	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
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	
02	2100 N	1055	-0-	-1045	-0-	453 1 39 9	563 2 N	35 74
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	457 1 196 9	1773 2 N	178 73
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	472 1 48 9	1597 2 N	44 117
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	505 1 68 9	1057 2 N	62 179
06	2340 N	1366	-0-	-974	-0-	460 1 74 9	832 2 N	67 178 1 68
07	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	656 1 150 9	1245 2 N	136 204

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC INMON, J.C.				//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	935	-0-	-129	-0-	403 1	501 2	N			28				190
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 9	189 1	731 2	N		34				224
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	37 9	314 1	1062 2	N		112	179 1			157
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	123 9	276 1	578 2	N		78				235
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	86 9	291 1	526 2	N		42				277
07	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	46 9	315 1	597 2	N		84	185 1			176
						92 9									
HAMILTON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589		- 11005			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	89				199
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20				219
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N			-0-				219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				221
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37 1	66 2	N			49	178 1			92
						54 9									
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	52 1	98 2	N			38				130
						42 9									
HULAN HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378		- 10610			
02	1624 X	1158	-0-	-466	-0-	487 1	605 2	N			60				172
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	66 9	926 1	3589 2	N		279	374 1			77
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	307 9	828 1	2799 2	N		147	181 1			43
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	162 9	661 1	1382 2	N		87				130
06	3210 X	2008	-0-	-1202	-0-	96 9	690 1	1248 2	N		64				194
07	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	70 9	673 1	1275 2	N		75	177 1			92
						83 9									
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309	RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568		- 10628		
IRVINE, CHARLES				WELL #: 1											
02	1624 N	1607	-0-	-17	-0-	290 1	1316 2	N			1				191
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1 9	323 1	1468 2	N		13				204
04	2430 N	1341	-0-	-1089	-0-	14 9	241 1	1096 2	N		4				208
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	4 9	322 1	1464 2	N		8				216
06	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	9 9	288 1	1309 2	N		2				218
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	2 9	206 1	938 2	N		-0-				218
IRVINE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10484		- 10634			
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2				N	-0-				183
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1259 2	15 9	N			14				197
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988 2	3 9	N			3				200
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170 2	8 9	N			7				207
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	N			3				210
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 2				N	-0-				210

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				//CONT.//	78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.					495689										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10854 - 10935		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2436 X	2154	-0-	-282	-0-	2108	2	46	9	N	42			290
03		2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2506	2	36	9	N	33			323
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2583	2	73	9	N	66			389
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1	238
06		2460 N	2105	-0-	-355	-0-	2066	2	39	9	N	35	178	1	95
07		2759 N	2300	-0-	-459	-0-	2264	2	36	9	N	33			128
ROUNDHOUSE (PETTIT)					78585 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC					368309										
GRANTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL	DEPTH	8533	PERF. 7303 - 7354		
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	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		
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	193	1	25
03		1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1613	2	76	9	N	69	19	1	75
04		2070 N	1699	-0-	-371	-0-	1664	2	35	9	N	32			107
05		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1650	2	69	9	N	63	36	1	134
06		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1388	2	29	9	N	26	16	1	144
07		1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1400	2	34	9	N	31			175
KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	8059	PERF. 7387 - 7396		
02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5392	2	106	9	N	96	228	1	50
03		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	5760	2	415	9	N	377	237	1	190
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5437	2	253	9	N	230	345	1	75
05		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5528	2	338	9	N	307	288	1	94
*06		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4650	2	239	9	N	217	231	1	80
07		4898 X	4777	-0-	-121	-0-	4700	2	77	9	N	70			150
MARGIE SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH	8212	PERF. 7320 - 7528		
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	9	N	30	13	1	50
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1190	2	62	9	N	56	14	1	92
04		1530 N	1229	-0-	-301	-0-	1199	2	30	9	N	27			119
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1301	2	57	9	N	52	26	1	145
06		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1095	2	40	9	N	36	13	1	168
07		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1100	2	90	9	N	82			250
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7350 - 7360		
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1128	2	130	9	N	118	191	1	10
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1229	2	157	9	N	143	13	1	140
04		1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1244	2	123	9	N	112	161	1	91
05		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1252	2	132	9	N	120	186	1	25
06		1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1053	2	138	9	N	125	12	1	138
07		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1100	2	41	9	N	37			175

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC KILCREASE-BOWLES				//CONT.// 78957 400 //CONT.// 278755 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO								
					RRCID -> 279614	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7370	-	7385								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARDY-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 279617	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7323	-	7329								
02	3640 X	3617	-0-	-23	-0-	3587	2	30	9	N	27	43	1					35
03	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	3812	2	273	9	N	248	215	1					68
04	4920 X	4015	-0-	-905	-0-	3927	2	88	9	N	80							148
05	5084 X	4137	-0-	-947	-0-	3961	2	176	9	N	160	248	1					60
06	4920 X	3478	-0-	-1442	-0-	3331	2	147	9	N	134	39	1					155
07	4216 X	3350	-0-	-866	-0-	3300	2	50	9	N	45							200
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280401	COMPL. DATE 02/24/2016	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7339	-	7343								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
SALT BREAK (SMACKOVER) O'RYAN OIL AND GAS HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT				79878 500 617042 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NAVARRO											
					RRCID -> 249007	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9133	-	9230								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1							433
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10							443
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2							445
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1							446
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10							456
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1							457
SAND TRAP (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC STRINGFIELD, TOMMYE				80541 500 881585 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
					RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10321	-	10327								
02	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	6453	1	24933	3	N	59							360
03	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	6147	1	24976	3	N	55							415
04	33237 X	33237	-0-	-0-	-0-	6594	1	26635	3	N	7	169	1					253
05	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	6177	1	21961	3	N	11							264
06	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	5307	1	14034	3	N	-0-	169	1					95
*07	36528 X	36528	-0-	-0-	-0-	7837	1	28680	3	N	10							105

SAND TRAP (JAMES LIME)											
VANGUARD OPERATING, LLC											
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.											
//CONT.//				80541 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
//CONT.//				881585					CNTY: HENDERSON		
WELL #:				1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10464 - 10574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	3489 25 9	13481 3	N	23		341
03	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	3791 1	15403 3	N	-0-	173 1	168
04	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	3604 1	14558 3	N	4		172
05	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	4460 4 9	15856 3	N	13		185
06	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	3700 14 9	9786 3	N	-0-		185
*07	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	3006 3 9	10999 3	N	3		188
SAVELL (BOSSIER SAND)											
COVEY PARK OPERATING LLC											
MORGAN, TRAVIS											
				81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				182847					CNTY: ROBERTSON		
WELL #:				1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746
02	420 N	259	-0-	-161	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03	465 N	233	-0-	-232	-0-	233 2		N	-0-		-0-
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
MORGAN, TRAVIS											
WELL #:				2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028
02	9492 X	7681	-0-	-1811	-0-	7681 2		N	-0-		-0-
03	10509 X	7365	-0-	-3144	-0-	7365 2		N	-0-		-0-
04	9030 X	8359	-0-	-671	-0-	8359 2		N	-0-		-0-
05	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301 2		N	-0-		-0-
06	8220 X	7788	-0-	-432	-0-	7788 2		N	-0-		-0-
07	8649 X	7489	-0-	-1160	-0-	7489 2		N	-0-		-0-
MORGAN, TRAVIS											
WELL #:				3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC											
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT											
				835976							
WELL #:				1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	14471	PERF.13052 - 13625
02	3304 X	3057	-0-	-247	-0-	108 1	2949 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	121 1	3275 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3313	-0-	-227	-0-	123 1	3190 2	N	-0-		-0-
05	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	127 1	3310 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	128 1	3158 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	133 1	3248 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976		
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	363	1	9931	2	N	-0-		-0-		
03	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	238	1	6431	2	N	-0-		-0-		
04	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	340	1	8847	2	N	-0-		-0-		
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4663	2	N	-0-		-0-		
06	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	492	1	12163	2	N	-0-		-0-		
*07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669															
02	2800 N	4015	-0-	1215	1215	141	1	3874	2	N	-0-		-0-		
03	3100 N	8389	-0-	5289	6504	298	1	8091	2	N	-0-		-0-		
04	3000 N	5328	-0-	2328	8832	197	1	5131	2	N	-0-		-0-		
05	12858 X	4026	-0-	-8832	-0-	148	1	3878	2	N	-0-		-0-		
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3145	2	N	-0-		-0-		
*07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743															
02	84 X	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-		
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-		-0-		
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-		-0-		
05	62 X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-		
06	210 X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-		
07	217 X	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	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															
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-		-0-		
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-		-0-		
04	810 N	417	-0-	-393	-0-	15	1	402	2	N	-0-		-0-		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-		-0-		
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	23	1	571	2	N	-0-		-0-		
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	893	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716															
02	44664 X	44664	-0-	-0-	-0-	1575	1	43089	2	N	-0-		-0-		
03	48577 X	44687	-0-	-3890	-0-	1591	1	43096	2	N	-0-		-0-		
04	45000 X	43569	-0-	-1431	-0-	1613	1	41956	2	N	-0-		-0-		
05	49104 X	5830	-0-	-43274	-0-	215	1	5615	2	N	-0-		-0-		
06	47520 X	4745	-0-	-42775	-0-	184	1	4561	2	N	-0-		-0-		
07	49104 X	3115	-0-	-45989	-0-	122	1	2993	2	N	-0-		-0-		
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963															
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	-0-		-0-		
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	38	1	1025	2	N	-0-		-0-		
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	35	1	919	2	N	-0-		-0-		
05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	30	1	781	2	N	-0-		-0-		
06	1020 N	919	-0-	-101	-0-	36	1	883	2	N	-0-		-0-		
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1026	2	N	-0-		-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
02	17136 X	7341	-0-	-9795	-0-	259	1	7082	2	N	-0-			-0-
03	18972 X	14794	-0-	-4178	-0-	527	1	14267	2	N	-0-			-0-
04	16950 X	9142	-0-	-7808	-0-	338	1	8804	2	N	-0-			-0-
05	17515 X	16801	-0-	-714	-0-	619	1	16182	2	N	-0-			-0-
06	16950 X	16718	-0-	-232	-0-	650	1	16068	2	N	-0-			-0-
07	14787 X	11210	-0-	-3577	-0-	440	1	10769	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728														
02	11116 X	4333	-0-	-6783	-0-	153	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	4612	-0-	-7695	-0-	164	1	4448	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	6013	-0-	-1427	-0-	223	1	5790	2	N	-0-			-0-
05	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	567	1	14816	2	N	-0-			-0-
06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	448	1	11085	2	N	-0-			-0-
*07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	547	1	13410	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411														
02	38757 X	38757	-0-	-0-	-0-	1367	1	37390	2	N	-0-			-0-
03	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	964	1	26114	2	N	-0-			-0-
04	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	1343	1	34916	2	N	-0-			-0-
05	38577 X	38577	-0-	-0-	-0-	1421	1	37156	2	N	-0-			-0-
06	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	1112	1	27515	2	N	-0-			-0-
*07	35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	1409	1	34523	2	N	-0-	4	8	-0-
						4	9							
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	N	-0-			-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	124	1	3363	2	N	-0-			-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2952	2	N	-0-			-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	124	1	3249	2	N	-0-			-0-
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	124	1	3078	2	N	-0-			-0-
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	130	1	3182	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
02	15316 X	14651	-0-	-665	-0-	517	1	14134	2	N	-0-			-0-
03	18600 X	15671	-0-	-2929	-0-	558	1	15113	2	N	-0-			-0-
04	18000 X	14951	-0-	-3049	-0-	554	1	14397	2	N	-0-			-0-
05	17050 X	15718	-0-	-1332	-0-	579	1	15139	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	14086	-0-	-1904	-0-	547	1	13539	2	N	-0-			-0-
07	16213 X	14649	-0-	-1564	-0-	575	1	14073	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
02	7420 X	5149	-0-	-2271	-0-	181	1	4968	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	246	1	6659	2	N	-0-			-0-
04	8430 X	6440	-0-	-1990	-0-	239	1	6201	2	N	-0-			-0-
05	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	329	1	8603	2	N	-0-			-0-
06	8430 X	6953	-0-	-1477	-0-	270	1	6683	2	N	-0-			-0-
*07	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	294	1	7193	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																			
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1		13	2	N	-0-					-0-	
05	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		6	1		144	2	N	-0-					-0-	
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1	1		29	2	N	-0-					-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650																			
02	420 N	332	-0-	-88	-0-		12	1		320	2	N	-0-					-0-	
03	372 N	368	-0-	-4	-0-		13	1		355	2	N	-0-					-0-	
04	420 N	335	-0-	-85	-0-		13	1		322	2	N	-0-					-0-	
05	372 N	59	-0-	-313	-0-		2	1		57	2	N	-0-					-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-	
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764																			
02	55552 X	52307	-0-	-3245	-0-		1845	1		50462	2	N	-0-					-0-	
03	60760 X	56843	-0-	-3917	-0-		2024	1		54819	2	N	-0-					-0-	
04	58800 X	53762	-0-	-5038	-0-		1990	1		51772	2	N	-0-					-0-	
05	60760 X	57935	-0-	-2825	-0-		2134	1		55801	2	N	-0-					-0-	
06	57180 X	56220	-0-	-960	-0-		2184	1		54036	2	N	-0-					-0-	
07	57908 X	57185	-0-	-723	-0-		2243	1		54940	2	N	2			2	8	-0-	
							2	9											
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965																			
02	8064 X	2405	-0-	-5659	-0-		85	1		2320	2	N	-0-					-0-	
03	8277 X	2498	-0-	-5779	-0-		89	1		2409	2	N	-0-					-0-	
04	5310 X	2036	-0-	-3274	-0-		75	1		1961	2	N	-0-					-0-	
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-		105	1		2754	2	N	-0-					-0-	
06	2580 X	2268	-0-	-312	-0-		88	1		2178	2	N	2			2	8	-0-	
							2	9											
07	2666 X	2055	-0-	-611	-0-		80	1		1965	2	N	9			9	8	-0-	
							10	9											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774																			
02	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-		775	1		21189	2	N	-0-					-0-	
03	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-		833	1		22551	2	N	-0-					-0-	
04	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-		985	1		25632	2	N	-0-					-0-	
05	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-		952	1		24903	2	N	-0-					-0-	
06	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-		947	1		23418	2	N	-0-					-0-	
07	22630 X	22183	-0-	-447	-0-		870	1		21313	2	N	-0-					-0-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	43540 X	42407	-0-	-1133	-0-	1495	1	40912	2	N	-0-		-0-	
03	51243 X	45478	-0-	-5765	-0-	1619	1	43859	2	N	-0-		-0-	
04	49590 X	41020	-0-	-8570	-0-	1518	1	39502	2	N	-0-		-0-	
05	47182 X	39076	-0-	-8106	-0-	1439	1	37637	2	N	-0-		-0-	
06	45450 X	36576	-0-	-8874	-0-	1421	1	35155	2	N	-0-		-0-	
07	46965 X	38414	-0-	-8551	-0-	1507	1	36904	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
02	14420 X	13384	-0-	-1036	-0-	472	1	12912	2	N	-0-		-0-	
03	15965 X	4111	-0-	-11854	-0-	147	1	3964	2	N	-0-		-0-	
04	15270 X	86	-0-	-15184	-0-	3	1	83	2	N	-0-		-0-	
05	15779 X	77	-0-	-15702	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-	
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-		-0-	
07	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-		-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
02	59052 X	38184	-0-	-20868	-0-	1347	1	36837	2	N	-0-		-0-	
03	56947 X	39780	-0-	-17167	-0-	1417	1	38363	2	N	-0-		-0-	
04	43200 X	38300	-0-	-4900	-0-	1418	1	36882	2	N	-0-		-0-	
05	44640 X	42898	-0-	-1742	-0-	1580	1	41318	2	N	-0-		-0-	
06	40920 X	39640	-0-	-1280	-0-	1540	1	38100	2	N	-0-		-0-	
07	42284 X	40502	-0-	-1782	-0-	1589	1	38910	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
02	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	91	1	2481	2	N	-0-		-0-	
03	3441 X	3052	-0-	-389	-0-	109	1	2943	2	N	-0-		-0-	
04	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	103	1	2687	2	N	-0-		-0-	
05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	112	1	2943	2	N	-0-		-0-	
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	111	1	2736	2	N	-0-		-0-	
07	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	114	1	2800	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
02	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	415	1	11353	2	N	-0-		-0-	
03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	479	1	12958	2	N	-0-		-0-	
04	12750 X	12614	-0-	-136	-0-	467	1	12147	2	N	-0-		-0-	
05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	486	1	12706	2	N	-0-		-0-	
06	12750 X	12427	-0-	-323	-0-	483	1	11944	2	N	-0-		-0-	
07	13175 X	12824	-0-	-351	-0-	503	1	12320	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7336 X	2449	-0-	-4887	-0-	86	1	2363	2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	144	1	3905	2	N	-0-		-0-
04	4710 X	2995	-0-	-1715	-0-	111	1	2884	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	3507	-0-	-1360	-0-	129	1	3378	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	113	1	2805	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	93	1	2284	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	2	N	-0-		-0-
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	146	1	3937	2	N	-0-		-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	142	1	3709	2	N	-0-		-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	147	1	3842	2	N	-0-		-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	150	1	3716	2	N	-0-		-0-
*07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3620	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
02	15624 X	14395	-0-	-1229	-0-	508	1	13887	2	N	-0-		-0-
03	17422 X	13336	-0-	-4086	-0-	475	1	12861	2	N	-0-		-0-
04	16860 X	9621	-0-	-7239	-0-	356	1	9265	2	N	-0-		-0-
05	17422 X	10566	-0-	-6856	-0-	389	1	10177	2	N	-0-		-0-
06	15420 X	5483	-0-	-9937	-0-	213	1	5270	2	N	-0-		-0-
07	15934 X	1996	-0-	-13938	-0-	78	1	1916	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
02	13160 X	12286	-0-	-874	-0-	433	1	11853	2	N	-0-		-0-
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	480	1	12996	2	N	-0-		-0-
04	12750 X	12719	-0-	-31	-0-	471	1	12248	2	N	-0-		-0-
05	13609 X	12898	-0-	-711	-0-	475	1	12423	2	N	-0-		-0-
06	13170 X	12458	-0-	-712	-0-	484	1	11974	2	N	-0-		-0-
*07	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	538	1	13173	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
02	8512 X	6788	-0-	-1724	-0-	239	1	6549	2	N	-0-		-0-
03	9207 X	8234	-0-	-973	-0-	294	1	7940	2	N	-0-		-0-
04	7560 X	6966	-0-	-594	-0-	258	1	6708	2	N	-0-		-0-
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	288	1	7540	2	N	-0-		-0-
06	7980 X	7101	-0-	-879	-0-	276	1	6825	2	N	-0-		-0-
07	8246 X	7781	-0-	-465	-0-	305	1	7474	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	N	-0-		-0-
03	589 N	358	-0-	-231	-0-	12	1	346	2	N	-0-		-0-
04	720 N	521	-0-	-199	-0-	20	1	501	2	N	-0-		-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-		-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-		-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT																			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				//CONT.//	835976														
				WELL #:	4	RRCID ->	229871	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL	DEPTH	14141	PERF.13386	- 13677					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1624 X	1174	-0-	-450	-0-	-0-		41	1	1133	2	N	-0-					-0-	
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	-0-		48	1	1293	2	N	-0-					-0-	
04	1410 X	1335	-0-	-75	-0-	-0-		50	1	1285	2	N	-0-					-0-	
05	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	-0-		50	1	1324	2	N	-0-					-0-	
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1512	2	N	-0-					-0-	
*07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1530	2	N	-0-					-0-	
BR/TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.15048	- 15473					
02	49083 X	49083	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	1	47352	2	N	-0-					-0-	
03	48343 X	48343	-0-	-0-	-0-	-0-		1722	1	46621	2	N	-0-					-0-	
04	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	1	42253	2	N	-0-					-0-	
05	50318 X	50318	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	1	48464	2	N	-0-					-0-	
06	47491 X	47491	-0-	-0-	-0-	-0-		1845	1	45646	2	N	-0-					-0-	
*07	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	1	45410	2	N	-0-	1		1	8	-0-	
								1	9										
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.12890	- 12900					
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-		4999	2			N	-0-					-0-	
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-		4960	2			N	-0-					-0-	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-		4621	2			N	-0-					-0-	
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-		5594	2			N	-0-					-0-	
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-		4673	2			N	-0-					-0-	
*07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-		4492	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
KNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12594	- 13844					
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	-0-		8083	2			N	-0-					-0-	
03	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	-0-		8545	2			N	-0-					-0-	
04	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	-0-		10272	2			N	-0-					-0-	
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	-0-		9404	2			N	-0-					-0-	
06	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	-0-		10491	2			N	-0-					-0-	
*07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	-0-		7878	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
BR/STEGALL				WELL #:	1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13223	- 13371					
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1915	2	N	-0-					-0-	
03	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	-0-		76	1	2080	2	N	-0-					-0-	
04	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	-0-		76	1	1970	2	N	-0-					-0-	
05	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	-0-		80	1	2084	2	N	-0-					-0-	
06	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	-0-		81	1	2014	2	N	-0-					-0-	
07	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	-0-		80	1	1964	2	N	-0-					-0-	
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12312	- 13075					
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-		2711	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2			N	-0-					-0-	
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-		3157	2			N	-0-					-0-	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-		3268	2			N	-0-					-0-	
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-		2763	2			N	-0-					-0-	
*07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-		3015	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR\STEGALL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	81262 050 835976 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
						RRCID ->	230441	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12521	- 12531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	3235	-0-	-1049	-0-			114	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	3686	-0-	-1057	-0-			131	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	3808	-0-	-782	-0-			141	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	3761	-0-	-982	-0-			138	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-			149	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3741	-0-	-196	-0-			147	1	3593	2	N	1			1 8		-0-
								1	9									
BR\STEGALL					WELL #:	3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13381	- 13535			
02	6496 X	1470	-0-	-5026	-0-			52	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-			47	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1433	-0-	-607	-0-			53	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1216	-0-	-489	-0-			45	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1201	-0-	-449	-0-			47	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1643 X	1185	-0-	-458	-0-			46	1	1139	2	N	-0-					-0-
BR/SPILLER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13473	- 13952			
02	4256 X	2327	-0-	-1929	-0-			82	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	2237	-0-	-1669	-0-			80	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-			92	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3391	-0-	-515	-0-			125	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	1990	-0-	-710	-0-			77	1	1913	2	N	-0-					-0-
*07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-			134	1	3281	2	N	-0-					-0-
BR/WALTS					WELL #:	3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13230	- 13239			
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-			50	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1446	-0-	-259	-0-			52	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1196	-0-	-304	-0-			44	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-			63	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			57	1	1407	2	N	-0-					-0-
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-			57	1	1391	2	N	-0-					-0-
BR\WALTS					WELL #:	2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13053	- 13469			
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			116	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			120	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-			136	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	2027	-0-	-329	-0-			75	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-			201	1	4962	2	N	-0-					-0-
*07	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-			431	1	10562	2	N	2			2 8		-0-
								2	9									
T-BAR-X/MARTIN					WELL #:	4	RRCID ->	232217	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.14420	- 14833			
02	53116 X	50953	-0-	-2163	-0-			1797	1	49156	2	N	-0-					-0-
03	58807 X	55530	-0-	-3277	-0-			1977	1	53553	2	N	-0-					-0-
04	56910 X	53299	-0-	-3611	-0-			1973	1	51326	2	N	-0-					-0-
05	58807 X	55954	-0-	-2853	-0-			2061	1	53893	2	N	-0-					-0-
06	55410 X	54080	-0-	-1330	-0-			2101	1	51979	2	N	-0-					-0-
07	56420 X	52825	-0-	-3595	-0-			2072	1	50749	2	N	4			4 8		-0-
								4	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/MARGERUM																		CNTY: ROBERTSON							
//CONT.// 81262 050 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 835976														RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		9716 X	65	-0-	-9651	-0-			2 1			63 2	N	-0-					-0-						
03		10757 X	62	-0-	-10695	-0-			2 1			60 2	N	-0-					-0-						
04		7140 X	36	-0-	-7104	-0-			2 1			34 2	N	-0-					-0-						
05		2790 X	43	-0-	-2747	-0-			2 1			41 2	N	-0-					-0-						
06		180 X	14	-0-	-166	-0-			12 2			2 9	N	2		2 8			-0-						
07		62 X	23	-0-	-39	-0-			1 1			21 2	N	1		1 8			-0-						
									1 9																

T-BAR-X/TULLOUS																									
WELL #: 2														RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

BR/FELDMAN																									
WELL #: 1														RRCID -> 232462				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-			4329	2			N	-0-					-0-						
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-			4614	2			N	-0-					-0-						
04	3300 X	2504	-0-	-0-	-796	-0-			2504	2			N	-0-					-0-						
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-			5292	2			N	-0-					-0-						
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-			3349	2			N	-0-					-0-						
*07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-			4081	2	1 9	N	1			1 8			-0-						

BR/WALTS																									
WELL #: 1														RRCID -> 232474				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		31 2	N	-0-						-0-						
03	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-						-0-						
04	12 N	8	-0-	-0-	-4	-0-			8 2			N	-0-						-0-						
05	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-			18 2			N	-0-						-0-						
06	10 N	3	-0-	-0-	-7	-0-			3 2			N	-0-						-0-						
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		13 2	N	-0-						-0-						

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT																									
WELL #: 3														RRCID -> 233460				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788			
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-			91 1		2482 2	N	-0-						-0-						
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1		2599 2	N	-0-						-0-						
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1		2517 2	N	-0-						-0-						
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-			105 1		2733 2	N	-0-						-0-						
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1		2691 2	N	-0-						-0-						
*07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-			108 1		2637 2	N	-0-						-0-						

WILLIAMS																									
WELL #: 2														RRCID -> 233590				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
02	2520 N	2514	-0-	-0-	-6	-0-			2514	2			N	-0-					-0-						
03	2821 N	2779	-0-	-0-	-42	-0-			2779	2			N	-0-					-0-						
04	2700 N	2630	-0-	-0-	-70	-0-			2630	2			N	-0-					-0-						
05	2790 N	2786	-0-	-0-	-4	-0-			2786	2			N	-0-					-0-						
06	2700 N	2620	-0-	-0-	-80	-0-			2620	2			N	-0-					-0-						
07	2728 N	2706	-0-	-0-	-22	-0-			2706	2			N	-0-					-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.// 81262 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976																	
T-BAR-X/RABE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 233594			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 16190			PERF.15128 - 15915					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	N	-0-	-0-					-0-	
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-	-0-					-0-	

BR/DOOLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233595			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 15391			PERF.14379 - 15006					
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	600 X	564	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	19215	2	N	2	2	8				-0-	
								2	9											
*07	3100 N	57726	-0-	54626	54626	2264	8	1	9	55454	2	N	7	7	8				-0-	

BR/BOYD			WELL #: 1			RRCID -> 234563			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13260 - 14244					
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	713 N	539	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-	-0-					-0-	

KNIGHT			WELL #: 4			RRCID -> 235623			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 14800			PERF.12206 - 13117					
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-					-0-	
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-	-0-					-0-	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-	-0-					-0-	
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-	-0-					-0-	
06	2160 X	1772	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	-0-					-0-	
*07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-	-0-					-0-	

KNIGHT			WELL #: 5			RRCID -> 235950			COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 14500			PERF.12090 - 13378					
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-	-0-					-0-	
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-	-0-					-0-	
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-	-0-					-0-	
05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-	-0-					-0-	
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-	-0-					-0-	
*07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	-0-					-0-	

BR/WHATLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 235952			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 15785			PERF.14099 - 14672					
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	1	1	8				-0-	
								1	9											

SAVELL (BOSSIER SAND)											CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC																
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT																
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 835976																
WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD											WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191					
02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	274	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	9176 X	7163	-0-	-2013	-0-	256	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	8880 X	8147	-0-	-733	-0-	302	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	9176 X	8721	-0-	-455	-0-	321	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	8310 X	6027	-0-	-2283	-0-	234	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	8587 X	2289	-0-	-6298	-0-	90	1	2198	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/GASSEN											WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684					
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

BR PETTY											WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051					
02	5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	76	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	2464	-0-	-3488	-0-	88	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	286	1	7443	2	N	-0-					-0-
05	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	410	1	10708	2	N	-0-					-0-
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	416	1	10302	2	N	-0-					-0-
*07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	423	1	10364	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA											WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353					
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	110	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2668	2	N	-0-					-0-
*07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGERUM											WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/BECKTOLD														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 835976																	
WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1956	2	N	-0-			-0-		
03	1674 X	1545	-0-	-129	-0-	-0-	55	1	1490	2	N	-0-			-0-		
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-			-0-		
05	1674 X	1572	-0-	-102	-0-	-0-	57	1	1515	2	N	-0-			-0-		
06	1620 X	1540	-0-	-80	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-			-0-		
07	1674 X	1508	-0-	-166	-0-	-0-	59	1	1449	2	N	-0-			-0-		
BR 2-14 RANCH					WELL #: 1	RRCID -> 243019	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 16300	PERF.14754 - 15289								
02	18172 X	15355	-0-	-2817	-0-	-0-	541	1	14814	2	N	-0-			-0-		
03	18073 X	16888	-0-	-1185	-0-	-0-	601	1	16287	2	N	-0-			-0-		
04	17490 X	15075	-0-	-2415	-0-	-0-	558	1	14517	2	N	-0-			-0-		
05	18073 X	15429	-0-	-2644	-0-	-0-	568	1	14861	2	N	-0-			-0-		
06	16440 X	15611	-0-	-829	-0-	-0-	607	1	15004	2	N	-0-			-0-		
07	16988 X	15388	-0-	-1600	-0-	-0-	604	1	14783	2	N	-0-	1	1 8	-0-		
							1	9									
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 244884	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 14904	PERF.14349 - 14613								
02	35000 X	34579	-0-	-421	-0-	-0-	1220	1	33359	2	N	-0-			-0-		
03	48302 X	48302	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	1	46582	2	N	-0-			-0-		
04	37500 X	26464	-0-	-11036	-0-	-0-	980	1	25484	2	N	-0-			-0-		
05	43541 X	43541	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	1	41937	2	N	-0-			-0-		
06	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	1	39827	2	N	-0-			-0-		
07	38750 X	6047	-0-	-32703	-0-	-0-	237	1	5809	2	N	-0-	1	1 8	-0-		
							1	9									
BR/MARGERUM					WELL #: 3	RRCID -> 246787	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 16325	PERF.15292 - 16191								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-		
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-		
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-		
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-		
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-		
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 246814	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14102 - 14855								
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-			-0-		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-			-0-		
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-		
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-			-0-		
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-			-0-		
T-BAR-X/SHAW					WELL #: 1	RRCID -> 247628	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 13990	PERF.12990 - 13000								
02	2996 X	2714	-0-	-282	-0-	-0-	95	1	2619	2	N	-0-			-0-		
03	3410 X	2556	-0-	-854	-0-	-0-	91	1	2465	2	N	-0-			-0-		
04	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	-0-	92	1	2373	2	N	-0-			-0-		
05	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	-0-	97	1	2535	2	N	-0-			-0-		
06	3210 X	2427	-0-	-783	-0-	-0-	94	1	2333	2	N	-0-			-0-		
07	3007 X	1890	-0-	-1117	-0-	-0-	74	1	1814	2	N	-0-	2	2 8	-0-		
							2	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/BREWER GAS UNIT													CNTY: ROBERTSON															
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 249769													COMPL. DATE 02/17/2007				TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM															
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE															
02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	216	1	5905	2	N	-0-		-0-															
03	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	188	1	5107	2	N	-0-		-0-															
04	6390 X	6226	-0-	-164	-0-	230	1	5996	2	N	-0-		-0-															
05	6611 X	6611	-0-	-0	-0-	244	1	6367	2	N	-0-		-0-															
06	6390 X	5969	-0-	-421	-0-	232	1	5737	2	N	-0-		-0-															
07	6603 X	5543	-0-	-1060	-0-	217	1	5326	2	N	-0-		-0-															
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 249792				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836			
02	5376 X	3227	-0-	-2149	-0-	114	1	3113	2	N	-0-		-0-															
03	7998 X	5264	-0-	-2734	-0-	187	1	5077	2	N	-0-		-0-															
04	7980 X	7224	-0-	-756	-0-	268	1	6956	2	N	-0-		-0-															
05	8246 X	4722	-0-	-3524	-0-	174	1	4548	2	N	-0-		-0-															
06	7980 X	5781	-0-	-2199	-0-	225	1	5556	2	N	-0-		-0-															
07	7471 X	6593	-0-	-878	-0-	259	1	6333	2	N	-0-	1	1 8															
						1	9																					
BR/STEGALL													WELL #: 8				RRCID -> 250551				COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918			
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-															
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-															
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-															
05	45 N	45	-0-	-0	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-															
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-															
*07	77 N	77	-0-	-0	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-															
BR/STEGALL													WELL #: 5				RRCID -> 251904				COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980			
02	24948 X	23642	-0-	-1306	-0-	834	1	22808	2	N	-0-		-0-															
03	27621 X	25684	-0-	-1937	-0-	915	1	24769	2	N	-0-		-0-															
04	26250 X	24136	-0-	-2114	-0-	894	1	23242	2	N	-0-		-0-															
05	26846 X	25015	-0-	-1831	-0-	921	1	24094	2	N	-0-		-0-															
06	25620 X	23729	-0-	-1891	-0-	922	1	22807	2	N	-0-		-0-															
07	26164 X	24325	-0-	-1839	-0-	954	1	23367	2	N	-0-	4	4 8															
						4	9																					
BR/MARGUERITE													WELL #: 1				RRCID -> 251907				COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406			
02	14784 X	11260	-0-	-3524	-0-	397	1	10863	2	N	-0-		-0-															
03	17858 X	17858	-0-	-0	-0-	636	1	17222	2	N	-0-		-0-															
04	17190 X	14617	-0-	-2573	-0-	541	1	14076	2	N	-0-		-0-															
05	16310 X	16310	-0-	-0	-0-	601	1	15709	2	N	-0-		-0-															
06	17280 X	15374	-0-	-1906	-0-	597	1	14777	2	N	-0-		-0-															
07	17856 X	16170	-0-	-1686	-0-	634	1	15534	2	N	-0-	2	2 8															
						2	9																					
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 252840				COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929			
02	31388 X	26535	-0-	-4853	-0-	936	1	25599	2	N	-0-		-0-															
03	34751 X	28851	-0-	-5900	-0-	1027	1	27824	2	N	-0-		-0-															
04	30360 X	28299	-0-	-2061	-0-	1048	1	27251	2	N	-0-		-0-															
05	35057 X	35057	-0-	-0	-0-	1291	1	33766	2	N	-0-		-0-															
06	31309 X	31309	-0-	-0	-0-	1216	1	30093	2	N	-0-		-0-															
*07	38054 X	38054	-0-	-0	-0-	1493	1	36559	2	N	-0-	2	2 8															
						2	9																					

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//			81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//			835976											
T-BAR-X/SORRELS			WELL #:			4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.14370	- 14800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	388724 X	338238	-0-		-50486	-0-	338238	2			N	-0-					-0-
03	416826 X	357008	-0-		-59818	-0-	357008	2			N	-0-					-0-
04	383700 X	333914	-0-		-49786	-0-	333914	2			N	-0-					-0-
05	396490 X	347268	-0-		-49222	-0-	347268	2			N	-0-					-0-
06	368160 X	325157	-0-		-43003	-0-	325157	2			N	-0-					-0-
07	374418 X	324776	-0-		-49642	-0-	324776	2			N	-0-					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC						902815											
ARMSTRONG, W. S.			WELL #:			1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	52 N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
MCCORMICK			WELL #:			1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162	- 13358			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	48427					N	NO RPT					-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)						81842 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP						495445											
SCURLOCK			WELL #:			1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329	- 14635			
02	672 N	567	-0-		-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	729	-0-		-759	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	870 N	760	-0-		-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-		-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	750 N	750	-0-		-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*07	1661 N	1661	-0-		-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)						83596 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.						945936											
PEARLSTONE UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870	- 15080			
02	2568 N	2568	-0-		-0-	-0-	114	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3112	-0-		12	12	136	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3014	-0-		14	26	118	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	813	-0-		-1264	-0-	35	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2010 N	-0-	-0-		-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077 N	347	-0-		-1730	-0-	14	1	333	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	94748					N	-0-					-0-
03	94748	-0-	-0-		-94748	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	123	-0-		123	123	110	2	13	9	N	12					12
05	14B2 EXT	156	-0-		156	279	141	2	15	9	N	14					26
06	14B2 EXT	135	-0-		135	414	124	2	11	9	N	10					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					36

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940								
JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	184660	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5982 - 6073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/18										
PARKER		WELL #:		RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9160 - 9170
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013										
JACKSON UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8920 - 9090
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
JACKSON UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8888 - 9097
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18										
JACKSON UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8752 - 9064
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			59					
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-			59					
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-			59					
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-			59					
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	1			60					
						1	9												
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-			60					
BEST UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10590 - 11022	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			48					
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-			48					
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-			48					
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			48					
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	11	1	139	2	N	-0-			48					
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			48					
BEST UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10590 - 11745	
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-			94					
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1			95					
						1	9												
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5			100					
						6	9												
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	5			105					
						6	9												
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	8			113					
						9	9												
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	N	3			116					
						3	9												
BEST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12022		PERF.10560 - 11866	
02	1596 N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53			261					
						58	9												
03	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48			309					
						53	9												
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188	1	176					
						61	9												
05	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	112	1	1461	2	N	16			192					
						18	9												
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	116	1	1472	2	N	10			202					
						11	9												
07	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	117	1	1381	2	N	16			218					
						18	9												
BEST UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12132		PERF.10640 - 11692	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-			100					
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	1			101					
						1	9												
04	660 N	399	-0-	-261	-0-	27	1	372	2	N	-0-			101					
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	2	N	1			102					
						1	9												
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	40	1	513	2	N	1			103					
						1	9												
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-			103					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1647	-0-	-117	-0-	116 1	1530 2	N		1		33
03	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	121 1	1579 2	N		4		37
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	103 1	1406 2	N		4		41
05	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	105 1	1378 2	N		13		54
06	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	94 1	1196 2	N		24		78
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	152 1	1783 2	N		7		85
						8 9						
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
G FORCE ENERGY, LLC 292169 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1												
02	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 3		Y		-0-		33
03	DLQ G-10	688	-0-	688	1367	688 3		Y		-0-		33
04	DLQ G-10	762	-0-	762	2129	762 3		Y		-0-		33
05	DLQ G-10	736	-0-	736	2865	736 3		Y		-0-		33
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2865			Y	NO RPT			33
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2865			Y	NO RPT			33
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
02	DLQ G-10	6694	-0-	6694	6694	6694 3		Y		-0-		81
03	DLQ G-10	6776	-0-	6776	13470	6776 3		Y		-0-		81
04	DLQ G-10	7509	-0-	7509	20979	7509 3		Y		-0-		81
05	DLQ G-10	7250	-0-	7250	28229	7250 3		Y		-0-		81
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	28229			Y	NO RPT			81
07	7130 X NO RPT	-0-	-0-	-7130	21099			Y	NO RPT			81
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	956 3		Y		-0-		40
03	DLQ G-10	968	-0-	968	1924	968 3		Y		-0-		40
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2996	1072 3		Y		-0-		40
05	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4031	1035 3		Y		-0-		40
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4031			Y	NO RPT			40
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4031			Y	NO RPT			40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736 3		Y		-0-		83
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1481	745 3		Y		-0-		83
04	DLQ G-10	826	-0-	826	2307	826 3		Y		-0-		83
05	DLQ G-10	798	-0-	798	3105	798 3		Y		-0-		83
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3105			Y	NO RPT			83
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3105			Y	NO RPT			83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	671 3				Y	-0-		22
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1350	679 3				Y	-0-		22
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2103	753 3				Y	-0-		22
05	DLQ G-10	727	-0-	727	2830	727 3				Y	-0-		22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2830					Y	NO RPT		22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2830					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													
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2				N	-0-		22
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2				N	-0-		22
04	390 N	139	-0-	-251	-0-	139 2				N	-0-		22
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2				N	-0-		22
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2				N	-0-		22
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		22
TREK RESOURCES, INC. 867578													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2				N	-0-		3
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2				N	-0-		3
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2				N	-0-		3
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 2				N	-0-		3
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380 2				N	-0-		3
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2				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													
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	25 1	713 2	Y		4			30
						4 9							
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	22 1	723 2	Y		9	16 1		23
						10 9							
04	870 N	559	-0-	-311	-0-	15 1	542 2	Y		2			25
						2 9							
05	837 N	636	-0-	-201	-0-	18 1	616 2	Y		2			27
						2 9							
06	720 N	528	-0-	-192	-0-	16 1	506 2	Y		5	15 1		17
						6 9							
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			17
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
02	1596 X	1565	-0-	-31	-0-	53 1	1504 2	Y		7			85
						8 9							
03	1767 X	562	-0-	-1205	-0-	16 1	538 2	Y		7	44 1		48
						8 9							
04	1710 X	1231	-0-	-479	-0-	34 1	1191 2	Y		5			53
						6 9							
05	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	36 1	1206 2	Y		5			58
						6 9							
06	1710 X	1384	-0-	-326	-0-	42 1	1328 2	Y		13	32 1		39
						14 9							
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y		NO RPT			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1120 N	1025	-0-	-95	-0-	35 1 6 9	984 2	Y	5		46		
03	1240 N	791	-0-	-449	-0-	23 1 11 9	757 2	Y	10	24 1	32		
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	27 1 4 9	964 2	Y	4		36		
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	1123 2	Y	4		40		
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	22 1 8 9	703 2	Y	7	22 1	25		
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		25		
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
02	1512 X	1278	-0-	-234	-0-	43 1 7 9	1228 2	Y	6		62		
03	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	41 1 20 9	1381 2	Y	18	32 1	48		
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	46 1 8 9	1615 2	Y	7		55		
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	85 1 12 9	2849 2	Y	11		66		
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	73 1 23 9	2326 2	Y	21	37 1	50		
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		50		
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		49		
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		49		
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		49		
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		49		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	N	1	1 8	49		
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		49		
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664													
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	36 1 6 9	1010 2	Y	5		42		
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	39 1 19 9	1291 2	Y	17	22 1	37		
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	34 1 6 9	1178 2	Y	5		42		
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9	2065 2	Y	8		50		
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	44 1 14 9	1394 2	Y	13	28 1	35		
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		35		
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	3			8
						3	9							
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	Y	9	4	1	13
						10	9							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	3			16
						3	9							
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1106	2	Y	4			20
						4	9							
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	2	11	1	11
						2	9							
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			11
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	Y	5			49
						6	9							
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	2	Y	15	26	1	38
						17	9							
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	7			45
						8	9							
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	Y	8			53
						9	9							
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	2	Y	17	30	1	40
						19	9							
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			40
XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61			150
						67	9							
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-			150
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-			150
05	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	32	1	1165	2	N	-0-			150
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	987	2	N	97			247
						107	9							
07	1147 N	805	-0-	-342	-0-	19	1	786	2	N	-0-			247
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-			181
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1042	2	N	-0-			181
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	-0-			181
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-			181
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	917	2	N	-0-			181
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			181

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) VALENCE OPERATING COMPANY WOOD "C"														
		86066 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
		881167		WELL #: 1		RRCID -> 256037		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7645 - 7674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON "S"														
		86066 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
		881167		WELL #: 1		RRCID -> 283992		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7655 - 7708		
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4														
		86066 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 203974		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 8044		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WHITAKER														
		86067 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
		120027		WELL #: 2		RRCID -> 185538		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296 - 4714		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MARSTERS, CHRISTINE														
		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		120027		WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 11770 - 11920		
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	13			127
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	2			129
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	5			134
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	8			142
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	5			147
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	19	149	1	17

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
ARCO FEE														
WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
THORNTON, SUE													WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			59
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-			59
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-			59
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-			59
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			59
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-			59
BEST													WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616	
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4			97
						4	9							
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4			101
						4	9							
04	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N	3	19	1	85
						3	9							
05	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	155	1	2029	2	N	-0-			85
06	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	142	1	1809	2	N	6			91
						7	9							
07	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	157	1	1853	2	N	4			95
						4	9							
BEST													WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560	
02	1764 N	1278	-0-	-486	-0-	90	1	1186	2	N	2			46
						2	9							
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	4			50
						4	9							
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1878	2	N	9	16	1	43
						10	9							
05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	89	1	1171	2	N	12			55
						13	9							
06	2010 N	947	-0-	-1063	-0-	69	1	876	2	N	2			57
						2	9							
07	2108 N	492	-0-	-1616	-0-	38	1	453	2	N	1			58
						1	9							

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 86069 100				NON-ASSOCIATED							
NEAL, GLAYDENE												//CONT.// 120027				WELL #: 5							
												RRCID -> 172727				COMPL. DATE 09/01/1999							
												TOTAL DEPTH 12000				PERF.10834 - 11908							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	1987	2	N	4							45				
03		2418 N	2382	-0-	-36	-0-	170 4	1 9	2208	2	N	4							49				
04		2310 N	2207	-0-	-103	-0-	150 4	1 9	2053	2	N	4	19	1					34				
05		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	166 1	1	2168	2	N	-0-							34				
06		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	159 1	1 9	2022	2	N	1							35				
07		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	172 1	1 9	2019	2	N	4							39				

NEAL, GLAYDENE												WELL #: 4				RRCID -> 172750				COMPL. DATE 05/12/2000			
												TOTAL DEPTH 12000				PERF.10788 - 11669							
02		1652 N	1573	-0-	-79	-0-	110 14	1 9	1449	2	N	13							172				
03		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	122 6	1 9	1583	2	N	5							177				
04		1680 N	1532	-0-	-148	-0-	103 19	1 9	1410	2	N	17	15	1					179				
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9	1911	2	N	14							193				
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	181 12	1 9	2299	2	N	11							204				
*07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	156 8	1 9	1837	2	N	7							211				

THORNTON, SARAH												WELL #: 2 T				RRCID -> 172914				COMPL. DATE 03/24/1999			
												TOTAL DEPTH 11940				PERF.11688 - 11853							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
07	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							
02		2072 N	2052	-0-	-20	-0-	145 3	1 9	1904	2	N	3							73				
03		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	155 4	1 9	2013	2	N	4							77				
04		2220 N	2119	-0-	-101	-0-	144 3	1 9	1972	2	N	3	20	1					60				
05		2263 N	2154	-0-	-109	-0-	153 1	1	2001	2	N	-0-							60				
06		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	150 1	1 9	1907	2	N	1							61				
07		2201 N	2071	-0-	-130	-0-	162 4	1 9	1905	2	N	4							65				

THORNTON, SUE												WELL #: 3				RRCID -> 189012				COMPL. DATE 05/01/2002			
												TOTAL DEPTH 12090				PERF.11784 - 11912							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//		120027										
BEST UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	190800	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11806	- 11866		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	195265	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11655	- 11745		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THORNTON UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570	- 11633		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	202288	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11554	- 11739		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEST UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614	- 11692		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER, LAURA				WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959	- 11676		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
BONNER, TOM				WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661	- 10677		
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-		10	1	137	2	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		14	1	189	2	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		8	1	103	2	N	-0-			-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-		8	1	98	2	N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DMP ENERGY LLC 227740														
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-			80
03	1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-			80
04	1410 N	581	-0-	-829	-0-	581	2			N	-0-			80
05	992 N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-			80
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TREK RESOURCES, INC. 867578														
EPPEP, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			25
03	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-			25
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			25
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			25
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-			25
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			25
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746														
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	11153	7297	-0-	-3856	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	10494	6912	-0-	-3582	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	6129	4785	-0-	-1344	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	9544	6437	-0-	-3107	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
*07	11679	7560	-0-	-4119	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)										88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699						
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	-	16100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720	-	16350
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321						
BROWN "AG"										WELL #: 1	RRCID -> 117026	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12344	-	12544
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
BONNER		WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5			110
						6	9							
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	448	1	2756	2	N	-0-			110
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	402	1	2239	2	N	-0-			110
05	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	453	1	2301	2	N	26	64	1	72
						29	9							
06	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	384	1	2058	2	N	3			75
						3	9							
07	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	444	1	2499	2	N	4			79
						4	9							

COLEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19														

AYCOCK "1"		WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240		
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			8
03	620 N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-			8
04	600 N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-			8
05	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-			8
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			8
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			8

UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AYCOCK #1		WELL #:		2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

UTLEY "H"		WELL #:		1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027																
BONNER				WELL #:	2	RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				73	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				73	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				73	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	2	1		71	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				71	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				71	
DANIEL "G"				WELL #:	1	RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2					Y		-0-				11	
03	3100	N	3224	-0-	124	-0-	124	3222	2		2	9		Y		2		2	1	11	
04	2794	N	2670	-0-	-124	-0-	-124	2670	2					Y		-0-				11	
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2					Y		-0-				11	
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2					Y		-0-				11	
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	2					Y		-0-				11	
BASS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12419 - 12473									
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				5	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				5	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				5	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				5	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				5	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				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									
02	4760	X	2535	-0-	-2225	-0-	-2225	2533	2		2	9		N		2				20	
03	5270	X	3827	-0-	-1443	-0-	-1443	3827	2					N		-0-				20	
04	5100	X	2188	-0-	-2912	-0-	-2912	2188	2					N		-0-				20	
05	3968	X	2111	-0-	-1857	-0-	-1857	2111	2					N		-0-				20	
*06	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	-152	3538	2					N		-0-				20	
07	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	-934	2879	2					N		-0-				21	
UTLEY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
BASS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430									
02	14B2	EXT	130	-0-	130	130	130	130	2					N		-0-				6	
03	14B2	EXT	142	-0-	142	272	142	142	2					N		-0-				6	
04	689	X	417	-0-	-272	-0-	-272	417	2					N		-0-				6	
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2					N		-0-				6	
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	-29	121	2					N		-0-				6	
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2					N		-0-				6	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
UTLEY "H"															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "C"																	
WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1428 N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					1	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	-1		1 1			1	
04	1530 N	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					1	
05	1519 N	1083	-0-	-436	-0-	1083	2			N	-0-					1	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1	
07	1178 N	571	-0-	-607	-0-	571	2			N	-0-					1	
UTLEY "C"														WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493			
02	1400 N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-					48	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		1 1			47	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					47	
06	390 N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					47	
07	961 N	65	-0-	-896	-0-	65	2			N	-0-					47	
DANIEL "G"														WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
UTLEY "C"														WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546			
02	14B2 EXT	1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-					7	
03	8321 X	1465	-0-	-6856	-0-	1464	2	1	9	N	-1		1 1			7	
04	3690 X	1695	-0-	-1995	-0-	1695	2			N	-0-					7	
05	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-	1622	2			N	-0-					7	
06	1830 X	1276	-0-	-554	-0-	1276	2			N	-0-					7	
07	1891 X	879	-0-	-1012	-0-	879	2			N	-0-					7	
UTLEY "C"														WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452			
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	668	2			N	-0-					9	
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	687	2	1	9	N	-1		1 1			9	
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					9	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					9	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					9	
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					9	
BASS "A"														WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	-2		1 1			1	
04	1080 N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					1	
05	1581 N	910	-0-	-671	-0-	910	2			N	-0-					1	
06	1530 N	968	-0-	-562	-0-	968	2			N	-0-					1	
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1	
MOODY ESTATE GU #2														WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					129	
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					129	
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-					129	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					129	
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	N	-0-					129	
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	57	1	1436	2	N	-0-					129	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027														
UTLEY "C"			WELL #: 7X			RRCID -> 183911			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567			PERF.12375 - 12435		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5040 X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2			N	-0-					26
03		5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	N	5	4	1			27
04		5400 X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2			N	-0-					27
05		5580 X	5065	-0-	-515	-0-	5065	2			N	-0-					27
06		5400 X	2030	-0-	-3370	-0-	2030	2			N	-0-					27
*07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					27
UTLEY "A"			WELL #: 4			RRCID -> 187176			COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554			PERF.12280 - 12428		
02		2212 N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2			N	-0-					21
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	1			21
04		2370 N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2			N	-0-					21
05		2139 N	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					21
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					21
*07		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					20
DANIEL "G"			WELL #: 4			RRCID -> 187304			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 12690			PERF.12446 - 12554		
02		1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					1
03		1364 N	821	-0-	-543	-0-	820	2	1	9	N	1	1	1			1
04		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					1
05		1333 N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					1
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					1
07		1271 N	852	-0-	-419	-0-	852	2			N	-0-					1
S. SENTER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 187353			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10772 - 11180		
02		812 N	408	-0-	-404	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03		961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04		930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06		720 N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 4			RRCID -> 189445			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12625			PERF.12390 - 12500		
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					28
03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			28
04		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					28
05		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					28
06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					28
*07		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					28
UTLEY "C"			WELL #: 10			RRCID -> 190083			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 12650			PERF.11901 - 12065		
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	1			1
04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					1
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					1
06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					1
*07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					1
UTLEY "C"			WELL #: 8			RRCID -> 190288			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 12598			PERF.12014 - 12152		
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	1	1			13
04		930 N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					13
05		961 N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					13
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					13
*07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE																			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																																
BASS "A"																																
WELL #: 5													RRCID -> 192384				COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 12653				PERF.12078 - 12190							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE												
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2					N	-0-						65												
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2			1	9	N	1			1	1		65												
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2					N	-0-						65												
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2					N	-0-						65												
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2					N	-0-						65												
07	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	285	2					N	-0-						65												
UTLEY "A"													WELL #: 5				RRCID -> 192459				COMPL. DATE 10/17/2002				TOTAL DEPTH 12512				PERF.12290 - 12370			
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2					N	-0-						28												
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	2			33	9	N	30			2	1		56												
04	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	2446	2			98	9	N	89						145												
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2572	2			99	9	N	90						235												
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3142	2			14	9	N	13			180	1		68												
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2					N	-0-						68												
AYCOCK "1"													WELL #: 3				RRCID -> 193526				COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL DEPTH 12470				PERF.11966 - 12028			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
UTLEY "A"													WELL #: 6				RRCID -> 196758				COMPL. DATE 10/06/2008				TOTAL DEPTH 12620				PERF.11868 - 12450			
02	5896	X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2					N	-0-						28												
03	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2			2	9	N	2			2	1		28												
04	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2					N	-0-						28												
05	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	2					N	-0-						28												
06	2520	X	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2					N	-0-						28												
*07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2					N	-0-						28												
UTLEY "C"													WELL #: 12				RRCID -> 197375				COMPL. DATE 07/31/2003				TOTAL DEPTH 12693				PERF.12380 - 12490			
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2					N	-0-						22												
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	2			2	9	N	2			2	1		22												
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2					N	-0-						22												
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2					N	-0-						22												
06	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	1940	2					N	-0-						22												
07	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	2071	2					N	-0-						22												
DANIEL "G"													WELL #: 5				RRCID -> 198450				COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 12725				PERF.12056 - 12530			
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2					N	-0-						26												
03	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2085	2			2	9	N	2			2	1		26												
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2					N	-0-						26												
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2					N	-0-						26												
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2					N	-0-						26												
07	2449	N	1531	-0-	-918	-0-	1531	2					N	-0-						26												
UTLEY "A"													WELL #: 8				RRCID -> 198981				COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 12640				PERF.11932 - 12420			
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2					N	-0-						32												
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2			3	9	N	3			2	1		33												
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2					N	-0-						33												
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2					N	-0-						33												
06	1920	N	1012	-0-	-908	-0-	1012	2					N	-0-						33												
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2					N	-0-						33												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027															
UTLEY "C"			WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1008 N		987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03		1383 N		1383	-0-	-0-	-0-	1382	2		1 9	N	1		1 1			-0-
04		1229 N		1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05		1085 N		950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06		1350 N		765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07		1271 N		793	-0-	-478	-0-	793	2			N	-0-					-0-
UTLEY "A"			WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049							
02		4228 X		3432	-0-	-796	-0-	3432	2			N	-0-					61
03		4681 X		3842	-0-	-839	-0-	3839	2		3 9	N	3		3 1			61
04		4530 X		3627	-0-	-903	-0-	3627	2			N	-0-					61
05		3813 X		3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-					61
06		3720 X		3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					61
07		3844 X		3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					61
UTLEY "A"			WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450							
02		4031 X		4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					73
03		3751 X		3304	-0-	-447	-0-	3301	2		3 9	N	3		3 1			73
04		3780 X		1884	-0-	-1896	-0-	1884	2			N	-0-					73
05		4464 X		3842	-0-	-622	-0-	3842	2			N	-0-					73
06		4320 X		3018	-0-	-1302	-0-	3018	2			N	-0-					73
07		4464 X		3027	-0-	-1437	-0-	3027	2			N	-0-					73
UTLEY "A"			WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064							
02		1736 N		1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					63
03		2170 N		1701	-0-	-469	-0-	1699	2		2 9	N	2		2 1			63
04		2070 N		1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					63
05		1514 N		1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					63
06		1731 N		1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					63
*07		2110 N		2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					63
UTLEY "C"			WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500							
02		2884 X		2561	-0-	-323	-0-	2561	2			N	-0-					1
03		3193 X		2682	-0-	-511	-0-	2680	2		2 9	N	2		2 1			1
04		4955 X		4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					1
05		6754 X		6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					1
06		5193 X		5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					1
*07		4365 X		4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					1
UTLEY "C"			WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140							
02		1008 N		919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03		1519 N		1021	-0-	-498	-0-	1020	2		1 9	N	1		1 1			-0-
04		1410 N		926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05		1120 N		1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06		993 N		993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*07		1329 N		1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
UTLEY "C"			WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530							
02		1215 N		1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
03		2542 N		1553	-0-	-989	-0-	1552	2		1 9	N	1		1 1			27
04		2460 N		1453	-0-	-1007	-0-	1453	2			N	-0-					27
05		1765 N		1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
06		1500 N		1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					27
*07		1601 N		1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027																
UTLEY "A"			WELL #:		11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533	2				N	-0-						47	
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3487	2		3	9	N	3		3	1			47	
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3395	2				N	-0-						47	
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518	2				N	-0-						47	
06		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	2				N	-0-						47	
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-							N	-0-						47	
DANIEL "G"			WELL #:		6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582								
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2				N	-0-						1	
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-		933	2		1	9	N	1		1	1			1	
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2				N	-0-						1	
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	2				N	-0-						1	
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2				N	-0-						1	
07		899 N	707	-0-	-192	-0-		707	2				N	-0-						1	
DANIEL "G"			WELL #:		7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500								
02		672 N	577	-0-	-95	-0-		577	2				N	-0-						-0-	
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1023	2		1	9	N	1		1	1			-0-	
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2				N	-0-						-0-	
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2				N	-0-						-0-	
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2				N	-0-						-0-	
07		1147 N	1099	-0-	-48	-0-		1099	2				N	-0-						-0-	
UTLEY "C"			WELL #:		17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120								
02		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		2050	2				N	-0-						1	
03		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		2212	2		2	9	N	2		2	1			1	
04		2250 X	936	-0-	-1314	-0-		936	2				N	-0-						1	
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644	2				N	-0-						1	
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		2614	2				N	-0-						1	
*07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2				N	-0-						1	
UTLEY "C"			WELL #:		19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540								
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2				N	-0-						-0-	
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2118	2		2	9	N	2		1	1			1	
04		3000 N	3107	-0-	107	107		3107	2				N	-0-						1	
05		2848 N	2741	-0-	-107	-0-		2741	2				N	-0-						1	
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2				N	-0-						1	
07		2139 X	1295	-0-	-844	-0-		1295	2				N	-0-						1	
UTLEY "C"			WELL #:		22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394								
02		952 N	817	-0-	-135	-0-		817	2				N	-0-						49	
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-		911	2		1	9	N	1		1	1			49	
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2				N	-0-						49	
05		899 N	671	-0-	-228	-0-		671	2				N	-0-						49	
06		870 N	777	-0-	-93	-0-		777	2				N	-0-						49	
07		961 N	914	-0-	-47	-0-		914	2				N	-0-						49	
UTLEY "C"			WELL #:		18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514								
02		756 N	523	-0-	-233	-0-		523	2				N	-0-						1	
03		589 N	350	-0-	-239	-0-		350	2				N	-0-						1	
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2				N	-0-						1	
05		589 N	370	-0-	-219	-0-		370	2				N	-0-						1	
06		330 N	329	-0-	-1	-0-		329	2				N	-0-						1	
07		837 N	505	-0-	-332	-0-		505	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 #:		12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL		DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	2266	-0-	-1150	-0-		2266 2				N	-0-			11
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3002 2		2	9	N	2	2	1	11
04	2820 X	1277	-0-	-1543	-0-		1277 2				N	-0-			11
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305 2				N	-0-			11
06	2910 X	2272	-0-	-638	-0-		2272 2				N	-0-			11
07	3007 X	2900	-0-	-107	-0-		2900 2				N	-0-			11
UTLEY "A"		WELL #:		14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL		DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728 2				N	-0-			127
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1779 2		2	9	N	2	1	1	128
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851 2				N	-0-			128
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2				N	-0-			128
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153 2				N	-0-			128
*07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2720 2				N	-0-			128
UTLEY "A"		WELL #:		15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2				N	-0-			-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1523 2		1	9	N	1	1	1	-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748 2				N	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716 2				N	-0-			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 2				N	-0-			-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 2				N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL		DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515	
02	2296 N	1317	-0-	-979	-0-		1317 2				N	-0-			26
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362 2				N	-0-	1	1	25
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2				N	-0-			25
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605 2				N	-0-			25
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539 2				N	-0-			25
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575 2				N	-0-			25
BASS "A"		WELL #:		6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL		DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435	
02	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		2758 2				N	-0-			62
03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-		2931 2		3	9	N	3	2	1	63
04	3000 N	3189	-0-	189	-0-	189	3189 2				N	-0-			63
05	2790 N	879	-0-	-1911	-0-		879 2				N	-0-			63
06	2700 N	1261	-0-	-1439	-0-		1261 2				N	-0-			63
07	2790 X	1415	-0-	-1375	-0-		1415 2				N	-0-			63
UTLEY "A"		WELL #:		13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL		DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL		DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208	
02	4060 X	3776	-0-	-284	-0-		3776 2				N	-0-			1
03	4495 X	2456	-0-	-2039	-0-		2453 2		3	9	N	3	3	1	1
04	4350 X	2973	-0-	-1377	-0-		2973 2				N	-0-			1
05	4495 X	2000	-0-	-2495	-0-		2000 2				N	-0-			1
06	4350 X	1605	-0-	-2745	-0-		1605 2				N	-0-			1
07	4185 X	1175	-0-	-3010	-0-		1175 2				N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 21														
RRCID -> 212118														
COMPL. DATE 06/16/2006														
TOTAL DEPTH 12704													PERF.12158 - 12590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1440	-0-	-436	-0-	1440	2			N	-0-			1
03	1209 N	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-			1
04	1680 N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-			1
05	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-			1
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			1
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			1
BASS "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 212422														
COMPL. DATE 02/16/2006														
TOTAL DEPTH 12770													PERF.12104 - 12642	
02	2968 X	2808	-0-	-160	-0-	2808	2			N	-0-			38
03	3286 X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2	2	9	N	2	2	1	38
04	3120 X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-			38
05	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2755	2			N	-0-			38
06	3000 X	1417	-0-	-1583	-0-	1417	2			N	-0-			38
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-			38
BASS "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 212489														
COMPL. DATE 02/15/2005														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12414 - 12642	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			25
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			25
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			25
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			25
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			25
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			25
DANIEL "G"														
WELL #: 9														
RRCID -> 213048														
COMPL. DATE 02/02/2005														
TOTAL DEPTH 12826													PERF.12580 - 12610	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
DANIEL "G"														
WELL #: 8														
RRCID -> 213051														
COMPL. DATE 03/30/2005														
TOTAL DEPTH 12794													PERF.12260 - 12746	
02	2380 N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-			59
03	2573 N	1701	-0-	-872	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1	59
04	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-			59
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-			59
06	1650 N	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			N	-0-			59
*07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			59
DUBOSE														
WELL #: 3														
RRCID -> 213104														
COMPL. DATE 03/04/2005														
TOTAL DEPTH 12250													PERF.10172 - 11236	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10			99
						11	9							
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	261	2	N	5			104
						6	9							
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	39	1	438	2	N	-0-			104
05	589 N	382	-0-	-207	-0-	37	1	345	2	N	-0-			104
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-			104
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	N	-0-			104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027																		
UTLEY "C"			WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006				TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		2492 X	522	-0-	-0-	-1970	-0-	-0-	522	2			N	-0-					78		
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2		3 9	N	3		3 1			78		
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					78		
05		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					78		
06		3270 X	2467	-0-	-0-	-803	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					78		
07		3379 X	2405	-0-	-0-	-974	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					78		
DUBOSE						WELL #: 1		RRCID -> 215511	COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056								
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2		N	27					87		
								30	9												
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2		N	13					100		
								14	9												
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2		N	-0-					100		
05		1240 N	1239	-0-	-0-	-1	-0-	119	1	1120	2		N	-0-					100		
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2		N	-0-					100		
07		1240 N	1094	-0-	-0-	-146	-0-	86	1	1008	2		N	-0-					100		
BASS "A"						WELL #: 9		RRCID -> 216615	COMPL. DATE 05/17/2005				TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656								
02		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2				N	-0-					11		
03		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2		2 9		N	2		2 1			11		
04		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	2				N	-0-					11		
05		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2				N	-0-					11		
06		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2				N	-0-					11		
*07		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2				N	-0-					11		
BASS "A"						WELL #: 11		RRCID -> 216618	COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636								
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2				N	-0-					2		
03		3224 X	3058	-0-	-0-	-166	-0-	3056	2		2 9		N	2		2 1			2		
04		3120 X	2934	-0-	-0-	-186	-0-	2934	2				N	-0-					2		
05		3224 X	3073	-0-	-0-	-151	-0-	3073	2				N	-0-					2		
06		3090 X	3014	-0-	-0-	-76	-0-	3014	2				N	-0-					2		
07		3193 X	3152	-0-	-0-	-41	-0-	3152	2				N	-0-					2		
UTLEY "C"						WELL #: 27		RRCID -> 216978	COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134								
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2				N	-0-					26		
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2		1 9		N	1		1 1			26		
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2				N	-0-					26		
05		1488 N	1320	-0-	-0-	-168	-0-	1320	2				N	-0-					26		
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2				N	-0-					26		
07		1488 N	1004	-0-	-0-	-484	-0-	1004	2				N	-0-					26		
MOODY ESTATE GU #2						WELL #: 4		RRCID -> 217308	COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190				
02		2884 X	2512	-0-	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2		N	-0-					32		
03		3193 X	1444	-0-	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2		N	-0-					32		
04		3300 X	2447	-0-	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2		N	-0-					32		
05		3410 X	2422	-0-	-0-	-988	-0-	92	1	2330	2		N	-0-					32		
06		3300 X	1819	-0-	-0-	-1481	-0-	70	1	1749	2		N	-0-					32		
07		2790 X	1987	-0-	-0-	-803	-0-	76	1	1911	2		N	-0-					32		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
BASS "A"																
WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	716	-0-	-710	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	899 N	367	-0-	-532	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	690 N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
UTLEY "C"													WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"													WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694			
02	2184 X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	1			51
04	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					51
05	2077 N	1391	-0-	-686	-0-	1391	2			N	-0-					51
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					51
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					51
BASS "A"													WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					1
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					1
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-					37
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-					37
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	2	N	-0-					37
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	506	1	4750	2	N	-0-					37
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	378	1	4488	2	N	-0-					37
*07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	468	1	5515	2	N	-0-					37
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N	-0-					146
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N	-0-					146
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	N	-0-					146
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	345	1	3239	2	N	-0-					146
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	438	1	5204	2	N	-0-					146
*07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	413	1	4858	2	N	-0-					146
DANIEL "G"													WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558			
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027												
UTLEY "H"			WELL #:		3	RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL	DEPTH	12781	PERF.12584 - 12644				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2744 X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N	-0-					4
03		3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	1			4
04		2820 X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-					4
05		2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					4
06		2880 X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					4
07		2976 X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			N	-0-					4
UTLEY "H"			WELL #:		5	RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592				
02		1904 X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N	-0-					71
03		2108 X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N	-0-	1	1			70
04		2040 X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N	-0-					70
05		2108 X	765	-0-	-1343	-0-	765	2			N	-0-					70
06		2040 X	723	-0-	-1317	-0-	723	2			N	-0-					70
07		1240 X	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					70
BASS "A"			WELL #:		16	RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL	DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690				
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					2
03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			2
04		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					2
05		2449 X	1967	-0-	-482	-0-	1967	2			N	-0-					2
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					2
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					2
BASS "A"			WELL #:		13	RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #:		14	RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #:		17	RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL	DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "A"			WELL #:		18	RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL	DEPTH	12611	PERF.11942 - 12408				
02		3612 X	3197	-0-	-415	-0-	3197	2			N	-0-					26
03		3999 X	3477	-0-	-522	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	1			26
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					26
05		3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					26
06		3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2			N	-0-					26
07		3999 X	3073	-0-	-926	-0-	3073	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE																			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																																	
BASS "A"																																	
WELL #: 18														RRCID -> 220481				COMPL. DATE 03/16/2006				TOTAL DEPTH 12715				PERF.12507 - 12547							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
UTLEY "C"														WELL #: 29				RRCID -> 220506				COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 12765				PERF.11990 - 12494			
02	1064	N	1059	-0-		-5		-0-	1059	2				N	-0-					12													
03	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-	1130	2	1	9		N	-0-	1	1			12													
04	1080	N	1076	-0-		-4		-0-	1076	2				N	-0-					12													
05	1178	N	1117	-0-		-61		-0-	1117	2				N	-0-					12													
06	1084	N	1084	-0-		-0-		-0-	1084	2				N	-0-					12													
07	1116	N	1115	-0-		-1		-0-	1115	2				N	-0-					12													
KEILS, W. A.														WELL #: 3				RRCID -> 220509				COMPL. DATE 10/09/2008				TOTAL DEPTH 11620				PERF. 9532 - 10246			
02	728	N	643	-0-		-85		-0-	234	1	409	2		N	-0-					128													
03	810	N	810	-0-		-0-		-0-	295	1	515	2		N	-0-					128													
04	780	N	594	-0-		-186		-0-	261	1	333	2		N	-0-					128													
05	713	N	673	-0-		-40		-0-	280	1	393	2		N	-0-					128													
06	780	N	592	-0-		-188		-0-	290	1	302	2		N	-0-					128													
07	620	N	538	-0-		-82		-0-	282	1	256	2		N	-0-					128													
DANIEL "G"														WELL #: 11				RRCID -> 220518				COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 12905				PERF.12680 - 12734			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-													
AYCOCK "1"														WELL #: 4				RRCID -> 220655				COMPL. DATE 11/22/2007				TOTAL DEPTH 12682				PERF.11952 - 12272			
02	2852	X	2852	-0-		-0-		-0-	2852	2				N	-0-					1													
03	3539	X	3539	-0-		-0-		-0-	3536	2	3	9		N	-0-	3	1			2													
04	2465	X	2465	-0-		-0-		-0-	2465	2				N	-0-					2													
05	3764	X	3764	-0-		-0-		-0-	3764	2				N	-0-					2													
06	2907	X	2907	-0-		-0-		-0-	2907	2				N	-0-					2													
*07	2558	X	2558	-0-		-0-		-0-	2558	2				N	-0-					2													
UTLEY "C"														WELL #: 23				RRCID -> 221474				COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 12770				PERF.12470 - 12562			
02	1663	N	1663	-0-		-0-		-0-	1663	2				N	-0-					1													
03	1997	N	1997	-0-		-0-		-0-	1995	2	2	9		N	-0-	2	1			1													
04	1415	N	1415	-0-		-0-		-0-	1415	2				N	-0-					1													
05	1426	N	1016	-0-		-410		-0-	1016	2				N	-0-					1													
06	1656	N	1656	-0-		-0-		-0-	1656	2				N	-0-					1													
07	1426	N	1231	-0-		-195		-0-	1231	2				N	-0-					1													
UTLEY "C"														WELL #: 30				RRCID -> 221507				COMPL. DATE 06/10/2006				TOTAL DEPTH 12658				PERF.12360 - 12430			
02	474	N	474	-0-		-0-		-0-	474	2				N	-0-					1													
03	620	N	441	-0-		-179		-0-	441	2				N	-0-					1													
04	480	N	381	-0-		-99		-0-	381	2				N	-0-					1													
05	527	N	372	-0-		-155		-0-	372	2				N	-0-					1													
06	420	N	337	-0-		-83		-0-	337	2				N	-0-					1													
07	403	N	395	-0-		-8		-0-	395	2				N	-0-					1													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
MOODY ESTATE GU #2																
WELL #: 5													RRCID -> 223348			
COMPL. DATE 08/09/2006													TOTAL DEPTH 12400			
PERF.12084 - 12190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55
03	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	79	1	2027	2	N	-0-					55
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					55
05	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	78	1	1983	2	N	-0-					55
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					55
*07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	98	1	2454	2	N	-0-					55

UTLEY "C"													WELL #: 31			
RRCID -> 224217													COMPL. DATE 03/31/2008			
TOTAL DEPTH 12620													PERF.12061 - 12193			
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					1
05	682 N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					1
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					1

BASS "A"													WELL #: 15			
RRCID -> 224792													COMPL. DATE 10/25/2006			
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11950 - 12456			
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	N	-0-	2	1	1		66
04	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					66
05	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2			N	-0-					66
06	1890 N	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					66
07	1829 N	1101	-0-	-728	-0-	1101	2			N	-0-					66

UTLEY "A"													WELL #: 16			
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12054 - 12520			
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	-0-	1	1	1		1
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					1
05	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					1
06	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					1
07	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					1

BASS A													WELL #: 19			
RRCID -> 228602													COMPL. DATE 04/29/2007			
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11876 - 12030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"													WELL #: 23			
RRCID -> 229196													COMPL. DATE 03/29/2007			
TOTAL DEPTH 12808													PERF.12050 - 12536			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"													WELL #: 6			
RRCID -> 229202													COMPL. DATE 02/08/2007			
TOTAL DEPTH 13037													PERF. 1282 - 12744			
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	893	2	1	9	N	-0-	1	1	1		30
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					30
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					30
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					30
07	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027														
UTLEY "A"				WELL #:	17	RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12347	- 12397					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2501	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					81
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	2		3	N	3			3	1	81
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					81
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					81
06	3090	X	3038	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					81
07	3193	X	2790	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					81

UTLEY "A"					WELL #:	20	RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12093	- 12214				
02	1904	X	1576	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					2
03	1953	X	1527	-0-	-0-	-426	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		1	1		1
04	1800	X	1638	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					1
05	1860	X	1041	-0-	-0-	-819	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					1
07	1736	X	975	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	975	2			N	-0-					1

UTLEY "A"					WELL #:	21	RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL	DEPTH	12589	PERF.12005	- 12164				
02	1876	X	1652	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					1
03	1860	X	787	-0-	-0-	-1073	-0-	-0-	786	2		1	N	1		1	1		1
04	2100	X	604	-0-	-0-	-1496	-0-	-0-	604	2			N	-0-					1
05	2170	X	730	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	730	2			N	-0-					1
06	2100	X	1833	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					1
07	1829	X	911	-0-	-0-	-918	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1

DANIEL "G"					WELL #:	12	RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL	DEPTH	12706	PERF.12244	- 12665				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"					WELL #:	4	RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH	12756	PERF.12128	- 12638				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN					WELL #:	2	RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH	12215	PERF.11073	- 11892				
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1389	2	N	1					295
									1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1828	2	N	3					298
									3	9									
04	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	259	1	1446	2	N	9					307
									10	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1639	2	N	19		68	1		258
									21	9									
06	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	292	1	1565	2	N	15					273
									17	9									
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	1762	2	N	10					283
									11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																					
UTLEY "A"																					
WELL #: 23										RRCID -> 232301				COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE					
02	2800	N	3039	-0-		239		239	3039	2				N	-0-	29					
03	3100	N	3976	-0-		876		1115	3973	2		3	9	N	3	30					
04	3000	N	2186	-0-		-814		301	2186	2				N	-0-	30					
05	1545	X	1244	-0-		-301		-0-	1244	2				N	-0-	30					
06	1428	X	1428	-0-		-0-		-0-	1428	2				N	-0-	30					
*07	1427	X	1427	-0-		-0-		-0-	1427	2				N	-0-	30					
AYCOCK "1"																					
WELL #: 5										RRCID -> 233510				COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
02	336	N	112	-0-		-224		-0-	112	2				N	-0-	74					
03	403	N	56	-0-		-347		-0-	56	2				N	-0-	74					
04	150	N	130	-0-		-20		-0-	130	2				N	-0-	74					
05	583	N	583	-0-		-0-		-0-	583	2				N	-0-	74					
06	1016	N	1016	-0-		-0-		-0-	1016	2				N	-0-	74					
07	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						N	-0-	74					
BASS "A"																					
WELL #: 20										RRCID -> 234291				COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
02	1008	N	850	-0-		-158		-0-	850	2				N	-0-	25					
03	589	N	217	-0-		-372		-0-	217	2				N	-0-	25					
04	1080	N	148	-0-		-932		-0-	148	2				N	-0-	25					
05	930	N	142	-0-		-788		-0-	142	2				N	-0-	25					
06	210	N	195	-0-		-15		-0-	195	2				N	-0-	25					
*07	178	N	178	-0-		-0-		-0-	178	2				N	-0-	25					
MOODY ESTATE GU #2																					
WELL #: 6HZ										RRCID -> 234738				COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440			
02	8148	X	7423	-0-		-725		-0-	283	1	7140	2		N	-0-	-0-					
03	9021	X	8232	-0-		-789		-0-	309	1	7923	2		N	-0-	-0-					
04	8610	X	8039	-0-		-571		-0-	307	1	7732	2		N	-0-	-0-					
05	9090	X	9090	-0-		-0-		-0-	346	1	8744	2		N	-0-	-0-					
06	8610	X	7557	-0-		-1053		-0-	292	1	7265	2		N	-0-	-0-					
07	8308	X	6480	-0-		-1828		-0-	249	1	6231	2		N	-0-	-0-					
UTLEY "C"																					
WELL #: 26										RRCID -> 234864				COMPL. DATE 04/17/2005				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
02	107	N	107	-0-		-0-		-0-	107	2				N	-0-	32					
03	545	N	545	-0-		-0-		-0-	545	2				N	-0-	32					
04	3000	N	3227	-0-		227		-0-	3227	2				N	-0-	32					
05	3100	N	3356	-0-		256		-0-	483	2				N	-0-	32					
06	2731	N	2248	-0-		-483		-0-	2248	2				N	-0-	32					
*07	2874	X	2874	-0-		-0-		-0-	2874	2				N	-0-	32					
UTLEY "C"																					
WELL #: 32										RRCID -> 236032				COMPL. DATE 12/09/2007				TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
02	87	N	87	-0-		-0-		-0-	87	2				N	-0-	-0-					
03	93	N	90	-0-		-3		-0-	90	2				N	-0-	-0-					
04	90	N	86	-0-		-4		-0-	86	2				N	-0-	-0-					
05	312	N	312	-0-		-0-		-0-	312	2				N	-0-	-0-					
06	90	N	37	-0-		-53		-0-	37	2				N	-0-	-0-					
07	93	N	3	-0-		-90		-0-	3	2				N	-0-	-0-					
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																					
WELL #: 7H										RRCID -> 250608				COMPL. DATE 02/20/2009				TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675			
02	5124	X	4919	-0-		-205		-0-	188	1	4731	2		N	-0-	-0-					
03	5673	X	5568	-0-		-105		-0-	209	1	5359	2		N	-0-	-0-					
04	6900	X	4714	-0-		-2186		-0-	180	1	4534	2		N	-0-	-0-					
05	7130	X	5351	-0-		-1779		-0-	204	1	5147	2		N	-0-	-0-					
06	6900	X	5046	-0-		-1854		-0-	195	1	4851	2		N	-0-	-0-					
07	5580	X	5414	-0-		-166		-0-	208	1	5206	2		N	-0-	-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
MOODY ESTATE GAS UNIT 2												//CONT.// 120027							
												WELL #: 8H RRCID -> 259539							
												COMPL. DATE 04/27/2010							
												TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	17724 X	15002	-0-	-2722	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-					-0-			
03	19623 X	18115	-0-	-1508	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-					-0-			
04	17940 X	14758	-0-	-3182	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-					-0-			
05	18042 X	14603	-0-	-3439	-0-	2645	1	11958	2	N	-0-					-0-			
06	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	2795	1	15491	2	N	-0-					-0-			
07	18104 X	16729	-0-	-1375	-0-	2800	1	13929	2	N	-0-					-0-			
MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 9H RRCID -> 259798							
												COMPL. DATE 07/31/2010							
												TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583							
02	14308 X	11852	-0-	-2456	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-					-0-			
03	15841 X	14984	-0-	-857	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-					-0-			
04	15330 X	14586	-0-	-744	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-					-0-			
05	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	1993	1	12551	2	N	-0-					-0-			
06	14490 X	13143	-0-	-1347	-0-	1854	1	11289	2	N	-0-					-0-			
07	15066 X	13578	-0-	-1488	-0-	1867	1	11711	2	N	-0-					-0-			
MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 12H RRCID -> 261220							
												COMPL. DATE 11/07/2010							
												TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230							
02	4816 X	3787	-0-	-1029	-0-	145	1	3642	2	N	-0-					-0-			
03	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	150	1	3831	2	N	-0-					-0-			
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-					-0-			
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	167	1	4226	2	N	-0-					-0-			
06	4050 X	3917	-0-	-133	-0-	152	1	3765	2	N	-0-					-0-			
07	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	157	1	3930	2	N	-0-					-0-			
MOODY ESTATES GAS UNIT 1												WELL #: 10H RRCID -> 261741							
												COMPL. DATE 12/23/2010							
												TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600							
02	11424 X	9534	-0-	-1890	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-					-0-			
03	12090 X	10832	-0-	-1258	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-					-0-			
04	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-					-0-			
05	10571 X	9715	-0-	-856	-0-	3347	1	6368	2	N	-0-					-0-			
06	10470 X	10247	-0-	-223	-0-	3702	1	6545	2	N	-0-					-0-			
*07	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	3556	1	8681	2	N	-0-					-0-			
MITCHELL, J. W. GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 271865							
												COMPL. DATE 10/19/2013							
												TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090							
02	1484 N	1474	-0-	-10	-0-	111	1	1363	2	N	-0-					54			
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					54			
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-					54			
05	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1306	2	N	-0-					54			
06	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	120	1	1426	2	N	-0-					54			
07	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	109	1	1281	2	N	-0-					54			
UTLEY 'A'												WELL #: 26 RRCID -> 275552							
												COMPL. DATE 11/14/2013							
												TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434							
02	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215			
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13					223			
04	7770 X	7211	-0-	-559	-0-	7200	2	11	9	N	10			5	1	53			
05	8897 X	7237	-0-	-1660	-0-	7193	2	44	9	N	40					93			
06	8610 X	6964	-0-	-1646	-0-	6876	2	88	9	N	80					173			
07	8897 X	7206	-0-	-1691	-0-	7156	2	50	9	N	45					218			
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2												WELL #: 11H RRCID -> 277486							
												COMPL. DATE 12/16/2014							
												TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610							
02	14924 X	13093	-0-	-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-			
03	16337 X	13265	-0-	-3072	-0-	498	1	12767	2	N	-0-					-0-			
04	15810 X	13556	-0-	-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-					-0-			
05	15934 X	15355	-0-	-579	-0-	584	1	14771	2	N	-0-					-0-			
06	14040 X	12599	-0-	-1441	-0-	488	1	12111	2	N	-0-					-0-			
07	14508 X	14061	-0-	-447	-0-	539	1	13522	2	N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CL&F OPERATING LLC				154789										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024		
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	N	-0-		20
03	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	-0-	28	1	2861	2	N	-0-		20
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-		20
05	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	-0-	2817	2			N	-0-		20
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-		20
*07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3308	2	N	-0-		20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-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		
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	-0-	477	3			N	-0-		1
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	3			N	-0-		1
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	3			N	-0-		1
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-		1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-		1
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	532	3			N	-0-		1

MIDDLETON "E"		WELL #:		1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12331 - 12432		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448		
02	4788 X	272	-0-	-4516	-0-	-0-	272	3			N	-0-		1
03	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	-0-	10	3	1	9	N	-0-	1	1
04	5130 X	9	-0-	-5121	-0-	-0-	9	3			N	-0-		1
05	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	-0-	5	3			N	-0-		1
06	4860 X	736	-0-	-4124	-0-	-0-	736	3			N	-0-		1
*07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP EUBANKS TRUST															//CONT.// 88576 304 495445															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
															WELL #:															1															RRCID -> 158593															COMPL. DATE 03/18/1996															TOTAL DEPTH 12700															PERF.12169 - 12229														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
02		2016 N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		2232 X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
07		2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
MOORE, ALMA															WELL #:															1															RRCID -> 160425															COMPL. DATE 06/27/1996															TOTAL DEPTH 12350															PERF.11912 - 12184														
02		1036 N	815	-0-	-221	-0-	815	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
*07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
ENGLISH															WELL #:															1															RRCID -> 160441															COMPL. DATE 07/31/1996															TOTAL DEPTH 12250															PERF.12040 - 12110														
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
*07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
MOORE, J. H.															WELL #:															1															RRCID -> 161968															COMPL. DATE 10/22/1996															TOTAL DEPTH 12500															PERF.11860 - 12200														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
FERRELL "A"															WELL #:															1															RRCID -> 163225															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 12500															PERF.11254 - 11796														
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-				-0-							18																																																																																	
HENDERSON															WELL #:															1															RRCID -> 163776															COMPL. DATE 04/22/1997															TOTAL DEPTH 12800															PERF.12020 - 12256														
02		3248 X	2951	-0-	-297	-0-	2951	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		3330 X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3136	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		3150 X	2884	-0-	-266	-0-	2884	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
07		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
LEDBETTER "A"															WELL #:															1															RRCID -> 163922															COMPL. DATE 04/23/1997															TOTAL DEPTH 12300															PERF.10700 - 11953														
02		364 N	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
03		806 N	504	-0-	-302	-0-	504	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
04		480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-				-0-							-0-																																																																																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														
CLARY															//CONT.// 495445														
WELL #: 1															RRCID -> 164201														
															COMPL. DATE 07/14/1997														
															TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
02		795 X	795	-0-	-0-	-0-		795	3				Y	-0-							-0-								
03		1054 X	681	-0-	-373	-0-		681	3				Y	-0-							-0-								
04		691 X	691	-0-	-0-	-0-		691	3				Y	-0-							-0-								
05		868 X	560	-0-	-308	-0-		560	3				Y	-0-							-0-								
06		840 X	508	-0-	-332	-0-		508	3				Y	-0-							-0-								
07		868 X	343	-0-	-525	-0-		343	3				Y	-0-							-0-								

HARTLEY															WELL #: 1														
															RRCID -> 164476														
															COMPL. DATE 07/14/1997														
															TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3				Y	-0-							-0-								
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3				Y	-0-							-0-								
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3				Y	-0-							-0-								
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3				Y	-0-							-0-								
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3				Y	-0-							-0-								
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3				Y	-0-							-0-								

HILL "A"															WELL #: 1														
															RRCID -> 164525														
															COMPL. DATE 04/24/1999														
															TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3				Y	-0-							-0-								
03		279 N	184	-0-	-95	-0-		184	3				Y	-0-							-0-								
04		180 N	142	-0-	-38	-0-		142	3				Y	-0-							-0-								
05		341 N	251	-0-	-90	-0-		251	3				Y	-0-							-0-								
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3				Y	-0-							-0-								
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3				Y	-0-							-0-								

MOORE, ALMA															WELL #: 2														
															RRCID -> 165124														
															COMPL. DATE 08/12/1997														
															TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
02		1008 N	931	-0-	-77	-0-		931	3				Y	-0-							-0-								
03		1116 N	1027	-0-	-89	-0-		1027	3				Y	-0-							-0-								
04		1020 N	999	-0-	-21	-0-		999	3				Y	-0-							-0-								
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	3				Y	-0-							-0-								
06		990 N	986	-0-	-4	-0-		986	3				Y	-0-							-0-								
07		1023 N	1014	-0-	-9	-0-		1014	3				Y	-0-							-0-								

WHITTINGTON															WELL #: 1														
															RRCID -> 166132														
															COMPL. DATE 09/09/1997														
															TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755														
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-							-0-								
03		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3				Y	-0-							-0-								
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-							-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3				Y	-0-							-0-								
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3				Y	-0-							-0-								

ENGLISH															WELL #: 2														
															RRCID -> 166630														
															COMPL. DATE 11/17/1997														
															TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298														
02		1596 N	1534	-0-	-62	-0-		1534	3				Y	-0-							-0-								
03		1860 X	1673	-0-	-187	-0-		1673	3				Y	-0-							-0-								
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	3				Y	-0-							-0-								
05		1705 N	1671	-0-	-34	-0-		1671	3				Y	-0-							-0-								
06		1620 N	1453	-0-	-167	-0-		1453	3				Y	-0-							-0-								
07		1860 N	1499	-0-	-361	-0-		1499	3				Y	-0-							-0-								

MOORE, ALMA															WELL #: 3														
															RRCID -> 169766														
															COMPL. DATE 04/16/1998														
															TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
MOORE, J. H.										//CONT.// 495445									
										WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			-0-		
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			-0-		
04		360 N	180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-		
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-			-0-		
06		360 N	174	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-		
*07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-		

ENGLISH										WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314									
02		392 X	341	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-		
03		899 X	344	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-		
04		420 X	339	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-		
05		434 X	362	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-		
06		420 X	354	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-		
*07		373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-		

HENDERSON										WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428									
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-		
03		930 N	876	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-		
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-		
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-		
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			-0-		
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-			-0-		

HENDERSON										WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643									
02		2660 N	1517	-0-	-1143	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-			-0-		
03		2945 X	2110	-0-	-835	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-			-0-		
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-		
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-			-0-		
06		2040 N	1475	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-			-0-		
07		1922 N	1504	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-			-0-		

HENDERSON										WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611									
02		784 X	493	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-		
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-			-0-		
04		840 N	632	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-		
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-		
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-			-0-		
*07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			-0-		

MOORE, J. H.										WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237									
02		3192 X	2734	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-			-0-		
03		3534 X	3000	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-			-0-		
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-			-0-		
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-			-0-		
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-			-0-		
*07		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-			-0-		

EUBANKS TRUST										WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305									
02		616 N	588	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-			-0-		
03		744 N	664	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			-0-		
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-			-0-		
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-		
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-		
07		651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ENGLISH														
WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	4032 X	3961	-0-	-71	-0-	-0-	3961	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	3729	-0-	-735	-0-	-0-	3729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230 X	1427	-0-	-2803	-0-	-0-	1427	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4371 X	2536	-0-	-1835	-0-	-0-	2536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-	4687	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710														
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	-0-	2595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	-0-	2384	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270														
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416														
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	-0-	459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	140	-0-	-460	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLARY														
WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600														
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CLARY														
WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513														
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	3206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829														
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
HARTLEY																				
WELL #: 2													RRCID -> 171432							
COMPL. DATE 11/14/1998													TOTAL DEPTH 12790							
PERF.12412													- 12644							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	-0-	1277	3					Y	-0-						-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3					Y	-0-						-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3					Y	-0-						-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3					Y	-0-						-0-
06	1830 N	1007	-0-	-823	-0-	-0-	1007	3					Y	-0-						-0-
07	1488 N	1193	-0-	-295	-0-	-0-	1193	3					Y	-0-						-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 4							
RRCID -> 171892													COMPL. DATE 01/09/1999							
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12167							
													- 12447							
02	3052 X	2888	-0-	-164	-0-	-0-	2888	3					Y	-0-						-0-
03	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	-0-	3138	3					Y	-0-						-0-
04	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	-0-	2999	3					Y	-0-						-0-
05	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	-0-	3031	3					Y	-0-						-0-
06	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	-0-	2858	3					Y	-0-						-0-
07	3193 X	2891	-0-	-302	-0-	-0-	2891	3					Y	-0-						-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 3							
RRCID -> 171986													COMPL. DATE 01/15/1999							
TOTAL DEPTH 13100													PERF.12601							
													- 12893							
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	3		1	9	Y	1	1	1	1				-0-
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	8490	3		1	9	Y	1	1	1	1				-0-
04	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	7354	3				Y	-0-	-0-						-0-
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	7524	3				Y	-0-	-0-						-0-
06	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	-0-	10206	3				Y	-0-	-0-						-0-
*07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	-0-	9239	3				Y	-0-	-0-						-0-
HARTLEY													WELL #: 3							
RRCID -> 172336													COMPL. DATE 02/19/1999							
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12391							
													- 12710							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 4							
RRCID -> 172947													COMPL. DATE 04/06/1999							
TOTAL DEPTH 13250													PERF.12691							
													- 13014							
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	-0-	727	3					Y	-0-						-0-
03	837 N	550	-0-	-287	-0-	-0-	550	3					Y	-0-						-0-
04	720 N	437	-0-	-283	-0-	-0-	437	3					Y	-0-						-0-
05	806 N	381	-0-	-425	-0-	-0-	381	3					Y	-0-						-0-
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	322	3					Y	-0-						-0-
07	465 N	334	-0-	-131	-0-	-0-	334	3					Y	-0-						-0-
CLARY													WELL #: 4							
RRCID -> 173415													COMPL. DATE 05/16/1999							
TOTAL DEPTH 12685													PERF.12234							
													- 12519							
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	-0-	923	3					Y	-0-						-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	-0-	1008	3					Y	-0-						-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	-0-	970	3					Y	-0-						-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	-0-	1000	3					Y	-0-						-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	-0-	956	3					Y	-0-						-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	-0-	963	3					Y	-0-						-0-
ENGLISH													WELL #: 6							
RRCID -> 173441													COMPL. DATE 05/25/1999							
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12164							
													- 12318							
02	308 X	204	-0-	-104	-0-	-0-	204	3					Y	-0-						-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	-0-	218	3					Y	-0-						-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	77	3					Y	-0-						-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	-0-	24	3					Y	-0-						-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3					Y	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5				RRCID -> 174218				COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	1652 N	1607	-0-	-45	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-									
03	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-									
04	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-									
05	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-									
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-									
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-									
ENGLISH										WELL #: 5				RRCID -> 174226				COMPL. DATE 07/08/1999				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-									
03	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-									
04	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-									
05	2635 N	2109	-0-	-526	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-									
06	2490 N	1131	-0-	-1359	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-									
07	2604 N	281	-0-	-2323	-0-	281	3			Y	-0-					-0-									
WHITTINGTON										WELL #: 3				RRCID -> 174900				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-					-0-									
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-									
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-									
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-									
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-									
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-									
MOORE, ALMA										WELL #: 5				RRCID -> 175024				COMPL. DATE 01/07/2013				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
02	3024 X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-					-0-									
03	3596 X	466	-0-	-3130	-0-	466	3			Y	-0-					-0-									
04	3210 X	428	-0-	-2782	-0-	428	3			Y	-0-					-0-									
05	3131 X	525	-0-	-2606	-0-	525	3			Y	-0-					-0-									
06	690 X	305	-0-	-385	-0-	305	3			Y	-0-					-0-									
*07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-									
MOORE, ALMA										WELL #: 6				RRCID -> 175435				COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
02	2576 N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-									
03	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-									
04	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-									
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-									
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-									
07	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-									
ENGLISH										WELL #: 8				RRCID -> 175761				COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
02	4536 X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-									
03	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-									
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-									
05	5022 X	5021	-0-	-1	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-									
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-									
07	5022 X	4973	-0-	-49	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-									
ENGLISH										WELL #: 7				RRCID -> 175763				COMPL. DATE 10/14/1999				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
02	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-									
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-									
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3			Y	-0-					-0-									
05	3100 N	3184	-0-	84	119	3184	3			Y	-0-					-0-									
06	2741 N	2622	-0-	-119	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-									
07	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	176164	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12170	-	12479			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	7	RRCID ->	176166	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12383	-	12680		
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1467	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1513	-0-	-781	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
WHITTINGTON					WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.	12609	-	12967		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12097	-	12358		
02	2800	N	4767	-0-	1967	-0-	4037	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
03	9148	X	5111	-0-	-4037	-0-	-0-	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12094	-	12238		
02	1932	N	821	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	395	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	221	-0-	-1669	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	12080	-	12446		
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11933	-	12258		
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	758	-0-	-1846	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	510	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	736	-0-	-1496	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MOORE, J. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
07	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														
02	2072 N	1962	-0-	-110	-0-	1962	3			Y	-0-			-0-
03	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3			Y	-0-			-0-
04	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	1984	3			Y	-0-			-0-
05	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-			-0-
06	2040 N	1789	-0-	-251	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
07	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3			Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260														
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012														
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-			-0-
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-			-0-
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-			-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			-0-
*07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207														
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
ENGLISH															
WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-				-0-
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-				-0-
04	5460 X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-				-0-
05	5859 X	5356	-0-	-503	-0-	5356	3			Y	-0-				-0-
06	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230	3			Y	-0-				-0-
07	5921 X	5574	-0-	-347	-0-	5574	3			Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST															
WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-				-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-				-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289															
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-				-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-				-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-				-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-				-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-				-0-
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488															
02	2800 X	2698	-0-	-102	-0-	2698	3			Y	-0-				-0-
03	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			Y	-0-				-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-				-0-
05	2976 X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			Y	-0-				-0-
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-				-0-
*07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426															
02	2240 N	2085	-0-	-155	-0-	2085	3			Y	-0-				-0-
03	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-				-0-
04	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2240	3			Y	-0-				-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-				-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-				-0-
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273															
02	2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2098	3			Y	-0-				-0-
03	2604 X	2159	-0-	-445	-0-	2159	3			Y	-0-				-0-
04	2520 N	276	-0-	-2244	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598															
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-				-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-				-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-				-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-				-0-
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-				-0-
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
UTLEY #1																			
										WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOORE, ALMA										WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3				Y	-0-					-0-	
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3				Y	-0-					-0-	
04	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3				Y	-0-					-0-	
05	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3				Y	-0-					-0-	
06	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	3				Y	-0-					-0-	
07	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	3				Y	-0-					-0-	
HENDERSON										WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542									
02	1963	N	1412	-0-	-551	-0-	1412	3				Y	-0-					-0-	
03	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	3				Y	-0-					-0-	
04	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	3				Y	-0-					-0-	
05	1240	X	878	-0-	-362	-0-	878	3				Y	-0-					-0-	
06	1200	X	1047	-0-	-153	-0-	1047	3				Y	-0-					-0-	
07	1240	X	1173	-0-	-67	-0-	1173	3				Y	-0-					-0-	
ENGLISH										WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380									
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	3				Y	-0-					-0-	
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3				Y	-0-					-0-	
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3				Y	-0-					-0-	
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3				Y	-0-					-0-	
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3				Y	-0-					-0-	
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3				Y	-0-					-0-	
HENDERSON										WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3				Y	-0-					-0-	
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3				Y	-0-					-0-	
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3				Y	-0-					-0-	
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	3				Y	-0-					-0-	
06	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	3				Y	-0-					-0-	
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3				Y	-0-					-0-	
HARTLEY										WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686									
02	2296	N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3				Y	-0-					-0-	
03	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-	1098	3				Y	-0-					-0-	
04	2430	N	856	-0-	-1574	-0-	856	3				Y	-0-					-0-	
05	1829	N	987	-0-	-842	-0-	987	3				Y	-0-					-0-	
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	3				Y	-0-					-0-	
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3				Y	-0-					-0-	
UTLEY #1										WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3				N	-0-					1	
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-					1	
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-					1	
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-					1	
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3				N	-0-					1	
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3				N	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP MOORE, J. H.				//CONT.// //CONT.//	88576 304 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11738	-	11954			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12136	-	12374	
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.	12175	-	12437	
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
*07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
LEDBETTER "A"						WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11822	-	12012	
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	11987	-	12333	
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12030	-	12250	
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
*07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
UTLEY #1						WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12306	-	12458	
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					1
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					1
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HARTLEY														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 495445																	
WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-	
03	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-	
04	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-	
05	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-	
06	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-	
*07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249																	
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-	
03	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-	
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-	
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-	
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-	
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-	
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071																	
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					1	
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2	9	N	-0-	2	2	1		1	
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					1	
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					1	
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					1	
*07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					1	
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109																	
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					1	
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2	9	N	-0-	2	2	1		1	
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					1	
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					1	
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					1	
*07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					1	
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125																	
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-	
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-	
04	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-	
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-	
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-	
*07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-	
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164																	
02	3836 X	3389	-0-	-447	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-	
03	4619 X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-	
04	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-	
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-	
06	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-	
07	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-	
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258																	
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-	
03	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-	
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-	
05	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-	
06	4500 X	4262	-0-	-238	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-	
07	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
LEDBETTER "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	38	-0-	-466	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251														
02	1568 N	1567	-0-	-1	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			Y	-0-			-0-
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			Y	-0-			-0-
06	1650 N	1190	-0-	-460	-0-	1190	3			Y	-0-			-0-
07	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
FERRELL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926														
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3			Y	-0-			22
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3			Y	-0-			22
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-			22
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-			22
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			22
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			22
HILL "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLARY														
WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386														
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-			-0-
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2998	3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520	3			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2063	-0-	-907	-0-	2063	3			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2153	-0-	-916	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1140	-0-	-540	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-
07	1581 N	846	-0-	-735	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HARTLEY															
WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-				-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-				-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-				-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-				-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-				-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-				-0-
HARTLEY															
WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729															
02	1288 N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3			Y	-0-				-0-
03	2356 N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3			Y	-0-				-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-				-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-				-0-
06	1110 N	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-				-0-
07	1271 N	835	-0-	-436	-0-	835	3			Y	-0-				-0-
HILL "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410															
02	1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-				-0-
03	1612 X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-				-0-
04	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-				-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-				-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-				-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-				-0-
LEDBETTER "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621															
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
WHITTINGTON															
WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781															
02	2268 X	1978	-0-	-290	-0-	1978	3			Y	-0-				-0-
03	2821 X	2096	-0-	-725	-0-	2096	3			Y	-0-				-0-
04	2430 X	1935	-0-	-495	-0-	1935	3			Y	-0-				-0-
05	2201 N	1399	-0-	-802	-0-	1399	3			Y	-0-				-0-
06	2040 N	1573	-0-	-467	-0-	1573	3			Y	-0-				-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-				-0-
HARTLEY															
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657															
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			Y	-0-				-0-
03	1922 N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			Y	-0-				-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			Y	-0-				-0-
05	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			Y	-0-				-0-
06	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			Y	-0-				-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-				-0-
WHITTINGTON															
WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766															
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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 #:	6	RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1148 X	687	-0-	-461	-0-	687	3		N	-0-				1			
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-				1			
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-				1			
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-				1			
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-				1			
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425				
02	1848 N	1831	-0-	-17	-0-	1831	3		N	-0-				1			
03	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1886	3	1 9	N	1	1 1			1			
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3		N	-0-				1			
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	3		N	-0-				1			
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-				1			
*07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056				
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	856	3		N	-0-				1			
03	1147 N	922	-0-	-225	-0-	922	3		N	-0-				1			
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	3		N	-0-				1			
05	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-				1			
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3		N	-0-				1			
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346				
02	3864 X	3646	-0-	-218	-0-	3646	3		N	-0-				1			
03	4278 X	3814	-0-	-464	-0-	3811	3	3 9	N	3	3 1			1			
04	4140 X	3605	-0-	-535	-0-	3605	3		N	-0-				1			
05	4154 X	3633	-0-	-521	-0-	3633	3		N	-0-				1			
06	4020 X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3		N	-0-				1			
07	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3851	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	9	RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430				
02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				1			
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2 9	N	2	2 1			1			
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-				1			
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-				1			
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-				1			
*07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	11	RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996				
02	4452 X	4210	-0-	-242	-0-	4209	3	1 9	N	1				1			
03	4867 X	4640	-0-	-227	-0-	4637	3	3 9	N	3	3 1			1			
04	4710 X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3		N	-0-				1			
05	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	4491	3		N	-0-				1			
06	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	4303	3		N	-0-				1			
07	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4427	3		N	-0-				1			
UTLEY #1				WELL #:	13	RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440				
02	2800 N	1248	-0-	-1552	-0-	1248	3		N	-0-				1			
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2 9	N	2	2 1			1			
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-				1			
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-				1			
06	2400 N	2389	-0-	-11	-0-	2389	3		N	-0-				1			
07	2511 N	1913	-0-	-598	-0-	1913	3		N	-0-				1			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
UTLEY #1																	
WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2212 N	1786	-0-	-426	-0-	1786	3			N	-0-					1	
03	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2182	3	2	9	N	2		2	1		1	
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					1	
05	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					1	
06	2100 N	1635	-0-	-465	-0-	1635	3			N	-0-					1	
*07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					1	
ENGLISH														WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-	
03	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-	
04	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-	
05	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-	
06	1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-	
07	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-	
UTLEY #1														WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500			
02	1512 N	1090	-0-	-422	-0-	1090	3			N	-0-					1	
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	N	1		1	1		1	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1	
06	1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					1	
07	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					1	
HENDERSON														WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
02	2296 N	754	-0-	-1542	-0-	754	3			Y	-0-					-0-	
03	2635 X	1039	-0-	-1596	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-	
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	3			Y	-0-					-0-	
07	1674 N	1126	-0-	-548	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-	
UTLEY #1														WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064			
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					1	
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					1	
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					1	
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					1	
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			N	-0-					1	
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1	
WHITTINGTON														WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-	
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON														WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514			
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	419	3			Y	-0-					-0-	
03	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	3			Y	-0-					-0-	
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	3			Y	-0-					-0-	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-	
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-					-0-	
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
UTLEY #1																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445														
MIDDLETON "E"				WELL #:		4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		829	3				N	-0-					1
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		917	3				N	-0-					1
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		876	3				N	-0-					1
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		902	3				N	-0-					1
06	900 N	783	-0-	-117	-0-	-0-	-0-		783	3				N	-0-					1
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		978	3				N	-0-					1

HENDERSON				WELL #:		15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HENDERSON				WELL #:		16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12240 - 12533						
02	2296 N	1856	-0-	-440	-0-	-0-	-0-		1856	3				Y	-0-					-0-
03	2573 X	2349	-0-	-224	-0-	-0-	-0-		2349	3				Y	-0-					-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2428	3				Y	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2516	3				Y	-0-					-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	3				Y	-0-					-0-
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	-0-	-0-		2259	3				Y	-0-					-0-

WHITTINGTON				WELL #:		6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156		PERF.12574 - 12832						
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3				Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		373	3				Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3				Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		404	3				Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		479	3				Y	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3				Y	-0-					-0-

HENDERSON				WELL #:		17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12256 - 12538						
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2984	3				Y	-0-					-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3324	3				Y	-0-					-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3252	3				Y	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3425	3				Y	-0-					-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3284	3				Y	-0-					-0-
*07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3292	3				Y	-0-					-0-

WHITTINGTON				WELL #:		10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12578 - 12826						
02	1484 N	1032	-0-	-452	-0-	-0-	-0-		1032	3				Y	-0-					-0-
03	1767 N	343	-0-	-1424	-0-	-0-	-0-		343	3				Y	-0-					-0-
04	540 N	357	-0-	-183	-0-	-0-	-0-		357	3				Y	-0-					-0-
05	1147 N	315	-0-	-832	-0-	-0-	-0-		315	3				Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		493	3				Y	-0-					-0-
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		402	3				Y	-0-					-0-

ENGLISH				WELL #:		19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12232 - 12242						
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1999	3				Y	-0-					-0-
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2240	3				Y	-0-					-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2174	3				Y	-0-					-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		2148	3				Y	-0-					-0-
06	2130 N	1944	-0-	-186	-0-	-0-	-0-		1944	3				Y	-0-					-0-
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		2146	3				Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP WHITTINGTON														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 495445 WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			Y	-0-			-0-
03	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			Y	-0-			-0-
04	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			Y	-0-			-0-
05	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	2276	3			Y	-0-			-0-
06	2490 N	2144	-0-	-346	-0-	2144	3			Y	-0-			-0-
07	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2211	3			Y	-0-			-0-
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402														
02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3			N	-0-			2
03	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4386	3	3	9	N	3	4	1	1
04	4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3			N	-0-			1
05	4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3967	3			N	-0-			1
06	4500 X	3912	-0-	-588	-0-	3912	3			N	-0-			1
07	4650 X	3954	-0-	-696	-0-	3954	3			N	-0-			1
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540														
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-			-0-
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-			-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			Y	-0-			-0-
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440														
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			1
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	1	1
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			1
05	2914 N	2678	-0-	-236	-0-	2678	3			N	-0-			1
06	2760 N	2643	-0-	-117	-0-	2643	3			N	-0-			1
07	2790 N	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-			1
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-			-0-
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-			-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-			-0-
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
02	3024 X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
04	3030 X	257	-0-	-2773	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
06	2550 X	1526	-0-	-1024	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
07	2449 X	1023	-0-	-1426	-0-	1023	3			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304											
MIDDLETON "E"										//CONT.// 495445											
WELL #: 6										RRCID -> 207343			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	3108 X	2540	-0-		-568	-0-		2540	3				N	-0-						1	
03	3441 X	2785	-0-		-656	-0-		2783	3		2	9	N	2		2	1			1	
04	3300 X	2678	-0-		-622	-0-		2678	3				N	-0-						1	
05	3410 X	2697	-0-		-713	-0-		2697	3				N	-0-						1	
06	3300 X	2726	-0-		-574	-0-		2726	3				N	-0-						1	
*07	2871 X	2871	-0-		-0-	-0-		2871	3				N	-0-						1	

MIDDLETON "E"										WELL #: 7			RRCID -> 208043			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
02	2240 N	1951	-0-		-289	-0-		1951	3				N	-0-						1	
03	2418 N	1990	-0-		-428	-0-		1988	3		2	9	N	2		2	1			1	
04	2130 N	1901	-0-		-229	-0-		1901	3				N	-0-						1	
05	2170 N	1944	-0-		-226	-0-		1944	3				N	-0-						1	
06	1920 N	1761	-0-		-159	-0-		1761	3				N	-0-						1	
*07	2165 N	2165	-0-		-0-	-0-		2165	3				N	-0-						1	

MOORE, ALMA										WELL #: 16			RRCID -> 209008			COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575		
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

HARTLEY										WELL #: 10			RRCID -> 210448			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695		
02	1988 N	1430	-0-		-558	-0-		1430	3				Y	-0-						-0-	
03	2480 X	1730	-0-		-750	-0-		1730	3				Y	-0-						-0-	
04	1920 N	1323	-0-		-597	-0-		1323	3				Y	-0-						-0-	
05	1581 N	1175	-0-		-406	-0-		1175	3				Y	-0-						-0-	
06	1680 N	1457	-0-		-223	-0-		1457	3				Y	-0-						-0-	
*07	1512 N	1512	-0-		-0-	-0-		1512	3				Y	-0-						-0-	

WHITE, H. E.										WELL #: 10			RRCID -> 210501			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648		
02	3668 X	3440	-0-		-228	-0-		3440	3				Y	-0-						-0-	
03	4061 X	3673	-0-		-388	-0-		3673	3				Y	-0-						-0-	
04	3930 X	3589	-0-		-341	-0-		3589	3				Y	-0-						-0-	
05	3999 X	3602	-0-		-397	-0-		3602	3				Y	-0-						-0-	
06	3780 X	3513	-0-		-267	-0-		3513	3				Y	-0-						-0-	
07	3813 X	3596	-0-		-217	-0-		3596	3				Y	-0-						-0-	

WHITE, H. E.										WELL #: 11			RRCID -> 210502			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843		
02	3004 X	3004	-0-		-0-	-0-		3004	3				Y	-0-						-0-	
03	3269 X	3269	-0-		-0-	-0-		3269	3				Y	-0-						-0-	
04	3021 X	3021	-0-		-0-	-0-		3021	3				Y	-0-						-0-	
05	3255 X	3228	-0-		-27	-0-		3228	3				Y	-0-						-0-	
06	3167 X	3167	-0-		-0-	-0-		3167	3				Y	-0-						-0-	
07	3255 X	3046	-0-		-209	-0-		3046	3				Y	-0-						-0-	

ENGLISH										WELL #: 21			RRCID -> 210733			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680		
02	2492 N	2386	-0-		-106	-0-		2386	3				Y	-0-						-0-	
03	2790 X	2635	-0-		-155	-0-		2635	3				Y	-0-						-0-	
04	2640 N	2551	-0-		-89	-0-		2551	3				Y	-0-						-0-	
05	2635 N	2626	-0-		-9	-0-		2626	3				Y	-0-						-0-	
06	2550 N	2521	-0-		-29	-0-		2521	3				Y	-0-						-0-	
07	2635 N	2572	-0-		-63	-0-		2572	3				Y	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP																													
ENGLISH																													
WELL #: 20															RRCID -> 210735														
COMPL. DATE 03/02/2005															TOTAL DEPTH 12840														
PERF.11989															- 12748														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		2856 X	2854	-0-	-2	-0-		2854	3				Y		-0-							-0-							
03		3162 X	3068	-0-	-94	-0-		3068	3				Y		-0-							-0-							
04		3060 X	3057	-0-	-3	-0-		3057	3				Y		-0-							-0-							
05		3162 X	3033	-0-	-129	-0-		3033	3				Y		-0-							-0-							
06		3060 X	3010	-0-	-50	-0-		3010	3				Y		-0-							-0-							
07		3162 X	3105	-0-	-57	-0-		3105	3				Y		-0-							-0-							
MIDDLETON "E"															WELL #: 8														
RRCID -> 210798															COMPL. DATE 02/16/2005														
TOTAL DEPTH 12771															PERF.12318 - 12476														
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3				N		-0-							1							
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3				N		-0-							1							
04		870 N	604	-0-	-266	-0-		604	3				N		-0-							1							
05		837 N	638	-0-	-199	-0-		638	3				N		-0-							1							
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	3				N		-0-							1							
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	3				N		-0-							1							
MIDDLETON "E"															WELL #: 10														
RRCID -> 211537															COMPL. DATE 02/18/2005														
TOTAL DEPTH 12668															PERF.12400 - 12570														
02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976	3				N		-0-							1							
03		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2906	3		2	9	N		-0-		2	1				1							
04		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2365	3				N		-0-							1							
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		3026	3				N		-0-							1							
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		3046	3				N		-0-							1							
*07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060	3				N		-0-							1							
HARTLEY															WELL #: 11														
RRCID -> 212097															COMPL. DATE 04/07/2005														
TOTAL DEPTH 12921															PERF.12449 - 12737														
02		2212 N	2165	-0-	-47	-0-		2165	3				Y		-0-							-0-							
03		2697 X	2390	-0-	-307	-0-		2390	3				Y		-0-							-0-							
04		2250 N	2206	-0-	-44	-0-		2206	3				Y		-0-							-0-							
05		2387 N	2334	-0-	-53	-0-		2334	3				Y		-0-							-0-							
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	3				Y		-0-							-0-							
*07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	3				Y		-0-							-0-							
MIDDLETON "E"															WELL #: 11														
RRCID -> 217240															COMPL. DATE 03/15/2005														
TOTAL DEPTH 12900															PERF.11991 - 12144														
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3				N		-0-							1							
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3				N		-0-							1							
04		660 N	639	-0-	-21	-0-		639	3				N		-0-							1							
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3				N		-0-							1							
06		660 N	623	-0-	-37	-0-		623	3				N		-0-							1							
07		651 N	510	-0-	-141	-0-		510	3				N		-0-							1							
UTLEY "B"															WELL #: 2														
RRCID -> 217271															COMPL. DATE 07/07/2005														
TOTAL DEPTH 12710															PERF.12438 - 12544														
02		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		4118	3				N		-0-							1							
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		4342	3		3	9	N		-0-		3	1				1							
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		4162	3				N		-0-							1							
05		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		4384	3				N		-0-							1							
06		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		4212	3				N		-0-							1							
*07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		4304	3				N		-0-							1							
UTLEY "1"															WELL #: 22														
RRCID -> 217519															COMPL. DATE 03/24/2008														
TOTAL DEPTH 12640															PERF.11918 - 12068														
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654	3				N		-0-							1							
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-		3002	3		2	9	N		-0-		2	1				1							
04		2640 N	2573	-0-	-67	-0-		2573	3				N		-0-							1							
05		3100 N	3549	-0-	449	-0-		3549	3				N		-0-							1							
06		3000 N	3098	-0-	98	-0-		3098	3				N		-0-							1							
*07		3100 N	3144	-0-	44	-0-		591	3				N		-0-							1							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP MIDDLETON "E"										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445 WELL #: 12										RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
06		1470 N	893	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					1
07		1519 N	1125	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
WEBSTER, M. A.										WELL #:	5	RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478	
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					1
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					1
*07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					1
MIDDLETON "E"										WELL #:	9	RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610	
02		4620 X	2109	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					1
03		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2
05		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					2
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					2
07		5549 X	5415	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					2
WEBSTER, M. A.										WELL #:	2	RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522	
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1
05		465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					1
06		480 N	434	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
07		496 N	363	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
WEBSTER, M. A.										WELL #:	4	RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132	
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					1
*07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					1
WEBSTER, M. A.										WELL #:	1	RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200	
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					1
03		2325 N	2146	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1			1
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					1
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1
*07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					1
HARTLEY										WELL #:	12H	RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
UTLEY "1"																			
										88576 304 NON-ASSOCIATED									
										//CONT.// 495445									
										WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
UTLEY #1										WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560									
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	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									
02		4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3				Y	-0-			-0-		
03		5239	X	5050	-0-	-189	-0-	5050	3				Y	-0-			-0-		
04		5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	3				Y	-0-			-0-		
05		5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3				Y	-0-			-0-		
06		5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3				Y	-0-			-0-		
07		5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3				Y	-0-			-0-		
WHITE, H. E.										WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930									
02		1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3				Y	-0-			-0-		
03		1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3				Y	-0-			-0-		
04		1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3				Y	-0-			-0-		
05		1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3				Y	-0-			-0-		
06		1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3				Y	-0-			-0-		
*07		1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3				Y	-0-			-0-		
UTLEY #1										WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010									
02		880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3				N	-0-			1		
03		1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3				N	-0-			1		
04		989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3				N	-0-			1		
05		961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3				N	-0-			1		
06		1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3				N	-0-			1		
07		1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3				N	-0-			1		
UTLEY #1										WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MONCRIEF, C. B. JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6			142
03	3472 X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-			142
04	3600 X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-			142
05	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	488	1	2749	2	N	-0-			142
06	3600 X	2745	-0-	-855	-0-	455	1	2272	2	N	16			158
*07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	500	1	2687	2	N	32			190
						18	9							
						35	9							
BEENE														
WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298														
02	1036 N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-			21
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-			21
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-			21
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	167	1	941	2	N	-0-			21
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	-0-			21
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	157	1	845	2	N	-0-			21
MONCRIEF, W. A., JR. FORTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154														
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-			28
03	868 N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-			28
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2 8		28
						2	9							
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-			28
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	-0-			28
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	124	1	666	2	N	-0-			28
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.														
WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834														
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063														
02	1708 N	1022	-0-	-686	-0-	1022	2			N	-0-			95
03	2542 N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-			95
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			95
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			95
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			95
07	2914 N	2124	-0-	-790	-0-	2124	2			N	-0-			95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703350																	
WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-			-0-			
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			-0-			
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-			
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-			
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-			-0-			
RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT														714314 WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369			
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	2	Y	-0-			-0-			
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-			-0-			
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-			-0-			
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-			-0-			
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	Y	-0-			-0-			
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-			-0-			
STRADFORD GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-			
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-			
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-			
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-			
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-			
MCILVEEN GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-			
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-			
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-			
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-			
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-			
AYCOCK GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748			
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-			-0-			
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-			-0-			
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-			-0-			
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	2	Y	-0-			-0-			
06	2730 N	2622	-0-	-108	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-			-0-			
07	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-			-0-			
STRADFORD GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565			
02	1624 X	1517	-0-	-107	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-			92			
03	1798 X	1620	-0-	-178	-0-	79	1	1541	2	Y	-0-			92			
04	1740 X	1420	-0-	-320	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-			92			
05	1705 X	1035	-0-	-670	-0-	51	1	984	2	Y	-0-			92			
06	1650 X	953	-0-	-697	-0-	47	1	906	2	Y	-0-			92			
07	1674 X	1093	-0-	-581	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	90 1		92			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 714314 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 171845										COMPL. DATE 08/25/1998										TOTAL DEPTH 12448										PERF.12248 - 12294																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
02		2940 X	1912	-0-	-1028	-0-	144	1	1768	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
03		3255 X	11	-0-	-3244	-0-	1	1	10	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
04		3150 X	32	-0-	-3118	-0-	3	1	29	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
05		3038 X	93	-0-	-2945	-0-	8	1	85	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
06		2100 X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
07		2108 X	280	-0-	-1828	-0-	28	1	252	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 1										RRCID -> 173076										COMPL. DATE 01/17/1999										TOTAL DEPTH 12450										PERF.11534 - 11764									
02		756 N	677	-0-	-79	-0-	51	1	626	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
03		806 N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	673	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	69	1	607	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
07		775 N	710	-0-	-65	-0-	70	1	640	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
HILL "G"										WELL #: 1										RRCID -> 179038										COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH 12290										PERF.12027 - 12132									
02		2996 X	2486	-0-	-510	-0-	188	1	2298	2	Y	-0-								-0-							18																																
03		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	254	1	2659	2	Y	-0-								1							19																																
							1	9																																																			
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	-0-								-0-							19																																
05		3038 X	2938	-0-	-100	-0-	261	1	2673	2	Y	-0-								4							23																																
							4	9																																																			
06		2940 X	2598	-0-	-342	-0-	265	1	2333	2	Y	-0-								-0-							23																																
07		3255 X	2794	-0-	-461	-0-	277	1	2517	2	Y	-0-								-0-							23																																
IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 2										RRCID -> 179604										COMPL. DATE 10/01/2000										TOTAL DEPTH 12330										PERF.11918 - 12059									
02		2492 X	2372	-0-	-120	-0-	179	1	2193	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
03		2883 X	2522	-0-	-361	-0-	220	1	2302	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
05		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
06		2550 X	2470	-0-	-80	-0-	252	1	2218	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
07		2945 X	2497	-0-	-448	-0-	247	1	2250	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
PHILIP IVY GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 180332										COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH 12375										PERF.12029 - 12168									
02		2324 X	1616	-0-	-708	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-								-0-							8																																
03		2573 X	1834	-0-	-739	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-								-0-							8																																
04		2010 X	1267	-0-	-743	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-								-0-							8																																
05		2046 X	1981	-0-	-65	-0-	176	1	1803	2	Y	-0-								2							10																																
							2	9																																																			
06		1770 X	1564	-0-	-206	-0-	159	1	1405	2	Y	-0-								-0-							10																																
07		1829 X	1572	-0-	-257	-0-	156	1	1416	2	Y	-0-								-0-							10																																
IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 181948										COMPL. DATE 01/11/2001										TOTAL DEPTH 12414										PERF.12302 - 12230									
02		1988 N	1882	-0-	-106	-0-	142	1	1740	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	235	1	2455	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
04		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	246	1	2576	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
06		2610 N	1959	-0-	-651	-0-	200	1	1759	2	Y	-0-								-0-							-0-																																
07		2914 N	1960	-0-	-954	-0-	194	1	1766	2	Y	-0-								-0-							-0-																																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314												
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5740 X	3407	-0-	-2333	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					-0-	
03	5332 X	2816	-0-	-2516	-0-	246	1	2570	2	Y	-0-					-0-	
04	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-	309	1	3236	2	Y	-0-					-0-	
05	4836 X	3958	-0-	-878	-0-	353	1	3605	2	Y	-0-					-0-	
06	4170 X	2398	-0-	-1772	-0-	244	1	2154	2	Y	-0-					-0-	
07	3782 X	2579	-0-	-1203	-0-	255	1	2324	2	Y	-0-					-0-	
STRADFORD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663					
02	3780 X	2817	-0-	-963	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-					20	
03	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					20	
04	3780 X	2954	-0-	-826	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-					20	
05	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					20	
06	3600 X	2677	-0-	-923	-0-	133	1	2544	2	Y	-0-					20	
07	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	144	1	2777	2	Y	-0-					20	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152					
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	Y	-0-					15	
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	227	1	2378	2	Y	6					21	
						7	9										
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	216	1	2265	2	Y	2					23	
						2	9										
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	217	1	2215	2	Y	6					29	
						7	9										
06	2520 X	1989	-0-	-531	-0-	203	1	1786	2	Y	-0-					29	
07	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	228	1	2071	2	Y	-0-					29	
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351					
02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					-0-	
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-					-0-	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	2	Y	-0-					-0-	
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-	
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	186	1	1639	2	Y	-0-					-0-	
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	195	1	1772	2	Y	-0-					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082													
WHITE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11160 - 11350					
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					104	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					104	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					104	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					104	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					104	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					104	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-													//CONT.//		88576 304 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		2		RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11968 - 12024	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	2095	2	Y		6				18							
03		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	2122	2	Y		3				21							
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	2644	2	Y		5				26							
05		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	2104	2	Y		1				27							
06		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	2810	2	Y		5				32							
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	6 9				Y		NO RPT				32							
MCMICHAEL "A"													WELL #:		1		RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11350 - 11370	
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N		-0-				-0-							
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N		-0-				-0-							
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N		-0-				-0-							
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N		-0-				-0-							
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N		-0-				-0-							
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N		NO RPT				-0-							
RAWLS													WELL #:		1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356	
02		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y		-0-	32	1		14							
03		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	212 78	1 9	9465	2	Y		71	11	1		74							
04		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	172 72	1 9	9055	2	Y		65				139							
05		7099 X	6472	-0-	-627	-0-	133 36	1 9	6303	2	Y		33				172							
06		6870 X	6138	-0-	-732	-0-	100 12	1 9	6026	2	Y		11				183							
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y		NO RPT				183							
WILLIAMS, LORENE D.													WELL #:		1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382	
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y		-0-	32	1		15							
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	162 59	1 9	7236	2	Y		54	11	1		58							
04		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	130 53	1 9	6806	2	Y		48				106							
05		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	180 51	1 9	8572	2	Y		46				152							
06		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	136 17	1 9	8164	2	Y		15				167							
07		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y		NO RPT				167							
IVY -A-													WELL #:		1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11904 - 11999	
02		3024 X	1074	-0-	-1950	-0-	32	1	1042	2	Y		-0-				2							
03		3720 X	1163	-0-	-2557	-0-	34	1	1129	2	Y		-0-				2							
04		3600 X	1160	-0-	-2440	-0-	45	1	1115	2	Y		-0-				2							
05		3720 X	1312	-0-	-2408	-0-	52	1	1260	2	Y		-0-				2							
06		3600 X	1631	-0-	-1969	-0-	60	1	1571	2	Y		-0-				2							
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y		NO RPT				2							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY RAWLS				//CONT.// 88576 304 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 102480		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/1983				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-		-0-			561	2			Y	-0-	2	1			1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	643	2	Y	5	1	1			5
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		-0-			6	9	604	2	Y	4					9
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	759	2	Y	4					13
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-		-0-			4	9	601	2	Y	1					14
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		-0-			10	1			Y	NO RPT					14
YORK, B. P.						WELL #:	1	RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	12277	-	12350				
02	2212	X	888	-0-	-1324	-0-		-0-			26	1	861	2	Y	1					27
03	2449	X	1602	-0-	-847	-0-		-0-			1	9	1556	2	Y	-0-					27
04	2370	X	1223	-0-	-1147	-0-		-0-			46	1	1199	2	Y	-0-					27
05	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-		-0-			24	1	1066	2	Y	-0-					27
06	1560	N	1195	-0-	-365	-0-		-0-			11	1	1165	2	Y	-0-					27
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		-0-			30	1			Y	NO RPT					27
GOOLSBY, H. C.						WELL #:	1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	11848	-	12124				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
HANCOCK "V"						WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	11125	-	11230				
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-		-0-			42	1	1699	2	N	-0-					67
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		-0-			64	1	2259	2	N	-0-					67
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		-0-			64	1	2016	2	N	-0-					67
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		-0-			83	1	2100	2	N	-0-					67
06	2250	N	2077	-0-	-173	-0-		-0-			77	1	2000	2	N	-0-					67
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		-0-							N	NO RPT					67
BAUM ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10924	-	11124				
02	2800	N	3995	-0-	1195	2127		52	1	3943	2	Y	-0-								12
03	3100	N	4940	-0-	1840	3967		137	1	4803	2	Y	-0-								12
04	8579	X	4612	-0-	-3967	-0-		152	1	4453	2	Y	6								18
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-		71	1	3151	2	Y	14								32
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-		116	1	3370	2	Y	14								46
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-		15	9					Y	NO RPT						46
AWALT						WELL #:	1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10807	-	10904				
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-		2399	2					N	-0-						9
03	1953	N	1383	-0-	-570	-0-		1383	2					N	-0-						9
04	2700	N	18	-0-	-2682	-0-		18	2					N	-0-						9
05	3100	N	4945	-0-	1845	1845		4945	2					N	-0-						9
06	1882	N	37	-0-	-1845	-0-		37	2					N	-0-						9
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-						N	NO RPT						9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
LIVINGSTON			WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			84
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			84
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			84
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			84
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			84
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			84

DRIVER			WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156			
02	2660 X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-			48
03	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2	13	9	N	12			60
04	2850 X	2040	-0-	-810	-0-	66	1	1974	2	N	-0-			60
05	2945 X	1823	-0-	-1122	-0-	61	1	1762	2	N	-0-			60
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	N	7			67
						8	9							
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			67

LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392			
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-			8
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			8
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-			8
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			8
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			8
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			8

LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750			
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			58
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			58
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			58
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			58
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			58
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395			
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK, B. P.			WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328			
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2			19
						2	9							
03	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	37	1	1255	2	Y	-0-			19
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-			19
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	13	1	1205	2	Y	-0-			19
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	57	1	2208	2	Y	-0-			19
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
YORK, B. P.															
WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BOYD -B-														WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104	
02	1204 X	1202	-0-	-2	-0-	37	1	1162	2	Y	3			12	
						3	9								
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	2			14	
						2	9								
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	2	Y	3			17	
						3	9								
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	Y	1			18	
						1	9								
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	76	1	1947	2	Y	3			21	
						3	9								
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			21	
YORK, B. P.														WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310	
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	3			26	
						3	9								
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	2			28	
						2	9								
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1816	2	Y	-0-			28	
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	21	1	1999	2	Y	-0-			28	
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	Y	-0-			28	
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			28	
YORK, B. P.														WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BOYD -B-														WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059	
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	138	1	4365	2	Y	11			37	
						12	9								
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	173	1	4653	2	Y	8			45	
						9	9								
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	200	1	5184	2	Y	8			53	
						9	9								
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	163	1	4524	2	Y	2			55	
						2	9								
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	200	1	5120	2	Y	10			65	
						11	9								
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			65	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 881167 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191881		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	1063	-0-	-1709	-0-			31 1	1031 2	Y		1				29
03	3069 X	1382	-0-	-1687	-0-			40 1	1342 2	Y		-0-				29
04	2970 X	1259	-0-	-1711	-0-			25 1	1234 2	Y		-0-				29
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-			18 1	1752 2	Y		-0-				29
06	2160 X	2124	-0-	-36	-0-			53 1	2071 2	Y		-0-				29
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y		NO RPT				29
BOYD -B-			WELL #:		3	RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024				
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-			95 1	3003 2	Y		8				23
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-			94 1	2515 2	Y		4				27
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-			102 1	2644 2	Y		5				32
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			118 1	3261 2	Y		1				33
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-			98 1	2502 2	Y		4				37
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y		NO RPT				37
BOYD -B-			WELL #:		5	RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064				
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			81 1	2559 2	Y		7				22
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-			103 1	2769 2	Y		5				27
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-			81 1	2092 2	Y		4				31
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			57 1	1584 2	Y		1				32
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			38 1	976 2	Y		2				34
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y		NO RPT				34
YORK, B. P.			WELL #:		6	RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003				TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			65 1	2181 2	Y		3				28
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-			68 1	2264 2	Y		1				29
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-			34 1	1667 2	Y		-0-				29
05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-			18 1	1736 2	Y		-0-				29
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-			55 1	2138 2	Y		-0-				29
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y		NO RPT				29
IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003				TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-			83 1	2694 2	Y		-0-				25
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-			121 1	3969 2	Y		-0-				25
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-			184 1	4512 2	Y		-0-				25
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-			214 1	5220 2	Y		-0-				25
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-			129 1	3389 2	Y		-0-				25
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y		NO RPT				25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3		24	
03	T. A.	25	-0-	25	2171	3	9	24	2	Y	-0-		24	
04	T. A.	120	-0-	120	2291	2	1	118	2	Y	-0-		24	
05	2356 X	65	-0-	-2291	-0-	1	1	64	2	Y	-0-		24	
06	3990 X	44	-0-	-3946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		24	
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		24	
GOOLSBY, H. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990														
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1		15	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	1	9	897	2	Y	-0-		15	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-		15	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	-0-		15	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	2	Y	-0-		15	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	33	1			Y	NO RPT		15	
YORK, B. P.														
WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5		37	
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	6	9	4219	2	Y	1		38	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	126	1	3088	2	Y	-0-		38	
05	2728 X	1881	-0-	-847	-0-	1	9	1861	2	Y	-0-		38	
06	2640 X	1651	-0-	-989	-0-	62	1	1610	2	Y	-0-		38	
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	20	1			Y	NO RPT		38	
YORK, B. P.														
WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1		14	
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	1	9	907	2	Y	-0-		14	
04	930 N	510	-0-	-420	-0-	27	1	500	2	Y	-0-		14	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	Y	-0-		14	
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	14	1	859	2	Y	-0-		14	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	22	1			Y	NO RPT		14	
YORK, B. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310														
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3		27	
03	1922 X	1217	-0-	-705	-0-	3	9	1182	2	Y	-0-		27	
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	35	1	4219	2	Y	-0-		27	
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	85	1	4282	2	Y	3		30	
06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-		30	
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	3	9	5558	2	Y	NO RPT		30	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 881167 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	5768 X	4596	-0-	-1172	-0-	4551 2	45 9	Y	41				147	
03	6386 X	6001	-0-	-385	-0-	5962 2	39 9	Y	35	157	1		25	
04	6180 X	6083	-0-	-97	-0-	6049 2	34 9	Y	31				56	
05	6386 X	5091	-0-	-1295	-0-	128 1	4935 2	Y	25				81	
						28 9								
06	5850 X	5670	-0-	-180	-0-	148 1	5504 2	Y	16				97	
						18 9								
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT				97	
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
02	3416 X	2959	-0-	-457	-0-	2959 2		Y	-0-				30	
03	3782 X	825	-0-	-2957	-0-	825 2		Y	-0-				30	
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		Y	-0-				30	
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		Y	-0-				30	
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		Y	-0-				30	
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				30	
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				17	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20 1	694 2	Y	-0-				17	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	36 1	1047 2	Y	1				18	
						1 9								
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 1	193 2	Y	1				19	
						1 9								
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	36 1	1055 2	Y	4				23	
						4 9								
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				23	
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752														
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	9 1	695 2	Y	-0-				26	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 1	464 2	Y	-0-				26	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20 1	591 2	Y	1				27	
						1 9								
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 1	419 2	Y	2				29	
						2 9								
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	584 2	Y	2				31	
						2 9								
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				31	
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491														
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	37 1	1202 2	Y	-0-				-0-	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31 1	1010 2	Y	-0-				-0-	
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	48 1	1183 2	Y	-0-				-0-	
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41 1	994 2	Y	-0-				-0-	
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	34 1	893 2	Y	-0-				-0-	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT				-0-	
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433														
02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	53 1	1718 2	Y	-0-				-0-	
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	83 1	2711 2	Y	-0-				-0-	
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	105 1	2564 2	Y	-0-				-0-	
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	61 1	1498 2	Y	-0-				-0-	
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	82 1	2161 2	Y	-0-				-0-	
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
IVY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 256965															
COMPL. DATE 07/20/2010															
TOTAL DEPTH 12734													PERF.11426 - 12534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-				-0-
03	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-				-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-				-0-
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	276	1	6746	2	Y	-0-				-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	200	1	5285	2	Y	-0-				-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				-0-
YORK, B. P.															
WELL #: 8															
RRCID -> 257251															
COMPL. DATE 06/04/2010															
TOTAL DEPTH 12610													PERF.12012 - 12330		
02	4732 X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7				45
03	5239 X	4014	-0-	-1225	-0-	116	1	3897	2	Y	1				46
04	5070 X	4121	-0-	-949	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-				46
05	4774 X	2952	-0-	-1822	-0-	31	1	2921	2	Y	-0-				46
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	128	1	4985	2	Y	-0-				46
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				46
RAWLS															
WELL #: 3															
RRCID -> 266151															
COMPL. DATE 11/16/2012															
TOTAL DEPTH 12610													PERF.11359 - 12394		
02	6132 X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292	243	1		402
03	6231 X	3122	-0-	-3109	-0-	68	1	3029	2	Y	23	306	1		119
04	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	104	1	5487	2	Y	39				158
05	6014 X	4910	-0-	-1104	-0-	101	1	4781	2	Y	25				183
06	5820 X	4671	-0-	-1149	-0-	76	1	4585	2	Y	9				192
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	10	9			Y	NO RPT				192
RAWLS															
WELL #: 4															
RRCID -> 266250															
COMPL. DATE 04/30/2012															
TOTAL DEPTH 12714													PERF.11310 - 12430		
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-	3	1		2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1		3
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4				7
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	848	2	Y	4				11
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	1				12
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			Y	NO RPT				12
WATSON-WILLIFORD															
WELL #: 1															
RRCID -> 266554															
COMPL. DATE 10/19/2012															
TOTAL DEPTH 12530													PERF.11304 - 12342		
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	2	N	-0-				-0-
03	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-				-0-
04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-				-0-
05	9331 X	8349	-0-	-982	-0-	328	1	8021	2	N	-0-				-0-
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	337	1	8878	2	N	-0-				-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.						945936										
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432		
02		700	N	642	-0-	-58	-0-		642	2		N	-0-			-0-
03		773	N	773	-0-	-0-	-0-		773	2		N	-0-			-0-
04		731	N	731	-0-	-0-	-0-		731	2		N	-0-			-0-
05		713	N	685	-0-	-28	-0-		685	2		N	-0-			-0-
06		750	N	626	-0-	-124	-0-		626	2		N	-0-			-0-
07		744	N	641	-0-	-103	-0-		641	2		N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370		
02		305	N	305	-0-	-0-	-0-		305	2		N	-0-			-0-
03		345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-			-0-
04		324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-			-0-
05		336	N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-			-0-
06		324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-			-0-
*07		364	N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340		
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365		
02		494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-			-0-
03		498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-			-0-
04		527	N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-			-0-
05		528	N	528	-0-	-0-	-0-		528	2		N	-0-			-0-
06		400	N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-			-0-
*07		544	N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008		
02		2828	X	2155	-0-	-673	-0-		2155	2		N	-0-			-0-
03		2542	X	1987	-0-	-555	-0-		1987	2		N	-0-			-0-
04		2490	X	1932	-0-	-558	-0-		1932	2		N	-0-			-0-
05		2573	X	2492	-0-	-81	-0-		2492	2		N	-0-			-0-
06		2490	X	2154	-0-	-336	-0-		2154	2		N	-0-			-0-
07		2387	X	2175	-0-	-212	-0-		2175	2		N	-0-			-0-
BROWN, J. W.				WELL #:		1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10956 - 11104		
02		5596	X	5596	-0-	-0-	-0-		5596	2		N	-0-			-0-
03		5528	X	5528	-0-	-0-	-0-		5528	2		N	-0-			-0-
04		4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		4680	2		N	-0-			-0-
05		4534	X	4534	-0-	-0-	-0-		4534	2		N	-0-			-0-
06		3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		3987	2		N	-0-			-0-
*07		3873	X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11416	-	12391			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2800 X	1938	-0-	-862	-0-		1938	2				N	-0-					-0-	
03	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-		1688	2				N	-0-					-0-	
04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-		2396	2				N	-0-					-0-	
05	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-		2034	2				N	-0-					-0-	
06	3000 X	1089	-0-	-1911	-0-		1089	2				N	-0-					-0-	
*07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723	2				N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070062	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	11634	-	12560			
02	672 N	656	-0-	-16	-0-		656	2				N	-0-					-0-	
03	837 N	769	-0-	-68	-0-		769	2				N	-0-					-0-	
04	720 N	552	-0-	-168	-0-		552	2				N	-0-					-0-	
05	713 N	503	-0-	-210	-0-		503	2				N	-0-					-0-	
06	750 N	612	-0-	-138	-0-		612	2				N	-0-					-0-	
07	558 N	541	-0-	-17	-0-		541	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	070299	COMPL. DATE	02/12/1977	TOTAL	DEPTH	12395	PERF.	N/A					
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2				N	-0-					-0-	
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2				N	-0-					-0-	
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2				N	-0-					-0-	
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2				N	-0-					-0-	
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2				N	-0-					-0-	
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2				N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	070352	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL	DEPTH	12221	PERF.	10960	-	11067			
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-		1232	2				N	-0-					-0-	
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-		1330	2				N	-0-					-0-	
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-		1240	2				N	-0-					-0-	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2				N	-0-					-0-	
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2				N	-0-					-0-	
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2				N	-0-					-0-	
REED GU #4				WELL #:	1	RRCID ->	072369	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11994	-	12024			
02	3052 X	2734	-0-	-318	-0-		2734	2				N	-0-					-0-	
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		3360	2				N	-0-					-0-	
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457	2				N	-0-					-0-	
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		3427	2				N	-0-					-0-	
06	3240 X	3116	-0-	-124	-0-		3116	2				N	-0-					-0-	
07	3379 X	3129	-0-	-250	-0-		3129	2				N	-0-					-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10967	-	12098			
02	3220 X	2162	-0-	-1058	-0-		2162	2				N	-0-					-0-	
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-		2800	2				N	-0-					-0-	
04	3450 X	2709	-0-	-741	-0-		2709	2				N	-0-					-0-	
05	2914 X	2865	-0-	-49	-0-		2865	2				N	-0-					-0-	
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117	2				N	-0-					-0-	
*07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		2859	2				N	-0-					-0-	
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10500	-	11018			
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2				N	-0-					30	
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2				N	-0-					30	
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337	2				N	-0-					30	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2				N	-0-					30	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2				N	-0-					30	
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2				N	-0-					30	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-				-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				-0-
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-				-0-
IVY, ATHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158														
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-				-0-
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-				-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-				-0-
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-				-0-
06	4380 X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2		N	-0-				-0-
07	4526 X	2889	-0-	-1637	-0-	2889	2		N	-0-				-0-
BLACK, H. D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077														
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-				-0-
03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		N	-0-				-0-
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2		N	-0-				-0-
07	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138														
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	420	2		N	-0-				-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
04	480 N	246	-0-	-234	-0-	246	2		N	-0-				-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2		N	-0-				-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-				-0-
03	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	3198	2		N	-0-				-0-
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2		N	-0-				-0-
05	3906 X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2		N	-0-				-0-
06	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2		N	-0-				-0-
07	3906 X	3221	-0-	-685	-0-	3221	2		N	-0-				-0-
SARTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132														
02	840 N	561	-0-	-279	-0-	561	2		N	-0-				-0-
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-				-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	2		N	-0-				-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-				-0-
SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393														
02	2800 N	2886	-0-	86	86	2886	2		N	-0-				-0-
03	3046 N	2960	-0-	-86	-0-	2960	2		N	-0-				-0-
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-				-0-
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-				-0-
06	2280 X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
07	2356 X	1804	-0-	-552	-0-	1804	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-			-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
*07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288														
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316														
02	2996 X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2			N	-0-			25
03	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-			25
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			25
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			25
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			25
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			25
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
02	2800 N	6129	-0-	3329	11438	6129	2			N	-0-			-0-
03	17417 X	5979	-0-	-11438	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
*07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111														
02	0 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	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
REED GU #4														
WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3534	-0-	-162	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3744	-0-	-96	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	3876	-0-	-30	-0-	3876	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209														
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
*07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228														
02	2716 X	2079	-0-	-637	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
*07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240														
02	10108 X	6325	-0-	-3783	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
03	9703 X	6661	-0-	-3042	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
04	8520 X	6139	-0-	-2381	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
05	7905 X	5921	-0-	-1984	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
06	7200 X	5581	-0-	-1619	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
07	7006 X	5588	-0-	-1418	-0-	5588	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444														
02	5572 X	4628	-0-	-944	-0-	135	1	4485	2	N	7			222
						8	9							
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	168	1	5613	2	N	6			228
						7	9							
04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	148	1	4930	2	N	-0-			228
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	153	1	5103	2	N	-0-			228
06	5610 X	4768	-0-	-842	-0-	139	1	4621	2	N	7			235
						8	9							
07	5797 X	5276	-0-	-521	-0-	153	1	5092	2	N	28	181	1	82
						31	9							

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228														
02	1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082194														
COMPL. DATE 09/03/2009														
TOTAL DEPTH 12297														
PERF.11069 - 11261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-	-0-		
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	-0-		
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-	-0-		
05	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-	-0-		
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-	-0-		
07	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	1893	2			N	-0-	-0-		
TURNER, C.E.														
WELL #: 2														
RRCID -> 083712														
COMPL. DATE 07/26/1979														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11280 - 11293														
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-	13		
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	13		
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	13		
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	13		
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	13		
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1503	2	84	9	N	76	89		
ROPER														
WELL #: 2														
RRCID -> 086179														
COMPL. DATE 01/02/1980														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.12026 - 12134														
02	1036 N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-	-0-		
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	-0-		
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-	-0-		
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-	-0-		
06	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-	-0-		
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-		
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 087064														
COMPL. DATE 11/27/1979														
TOTAL DEPTH 11550														
PERF.11395 - 11305														
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	N	-0-	25		
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	95	1	3162	2	N	-0-	25		
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-	25		
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	95	1	3160	2	N	-0-	25		
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	83	1	2772	2	N	-0-	25		
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	-0-	25		
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 089511														
COMPL. DATE 06/13/2006														
TOTAL DEPTH 12470														
PERF.11157 - 12226														
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-	-0-		
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	-0-		
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	-0-		
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-	-0-		
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-	-0-		
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	-0-		
ORAND														
WELL #: 1														
RRCID -> 090002														
COMPL. DATE 07/15/1980														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.12074 - 12093														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 090811														
COMPL. DATE 07/02/1980														
TOTAL DEPTH 12327														
PERF.12152 - 12288														
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-		
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-	-0-		
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-	-0-		
05	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-	-0-		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-		
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WETTERMARK														
WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8436 X	3998	-0-	-4438	-0-	3998 2				N	-0-			-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2				N	-0-			-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2				N	-0-			-0-
05	1953 X	1405	-0-	-548	-0-	1405 2				N	-0-			-0-
06	1890 X	1459	-0-	-431	-0-	1459 2				N	-0-			-0-
07	1953 X	1653	-0-	-300	-0-	1653 2				N	-0-			-0-
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895														
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	1 1	929 2			N	-0-			21
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	2 1	1571 2			N	-0-			21
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	2 1	1703 2			N	-0-			21
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	2 1	1780 2			N	-0-			21
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	2 1	1696 2			N	-0-			21
*07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	2 1	1816 2			N	-0-			21
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426														
02	2296 N	2067	-0-	-229	-0-	2067 2				N	-0-			15
03	2356 N	1218	-0-	-1138	-0-	1218 2				N	-0-			15
04	2250 N	722	-0-	-1528	-0-	722 2				N	-0-			15
05	2294 N	501	-0-	-1793	-0-	501 2				N	-0-			15
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2				N	-0-			15
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2				N	-0-			15
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254														
02	3024 X	900	-0-	-2124	-0-	900 2				N	-0-			-0-
03	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	1216 2				N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2				N	-0-			-0-
05	992 X	67	-0-	-925	-0-	67 2				N	-0-			-0-
06	1170 X	1	-0-	-1169	-0-	1 2				N	-0-			-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908														
02	4704 X	4014	-0-	-690	-0-	4014 2				N	-0-			-0-
03	4929 X	4647	-0-	-282	-0-	4647 2				N	-0-			-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2				N	-0-			-0-
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2				N	-0-			-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2				N	-0-			-0-
*07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2				N	-0-			-0-
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197														
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517 2				N	-0-			52
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2				N	-0-			52
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2				N	-0-			52
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2				N	-0-			52
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2				N	-0-			52
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2				N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 1													RRCID -> 098584	
COMPL. DATE 08/13/2009													TOTAL DEPTH 12457	
PERF.11197 - 12294														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1624 N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-		72	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		72	
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-		72	
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-		72	
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-		72	
07	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1406	2	1	9	N	-0-	1	73	

TEAGUE GAS UNIT 1													WELL #: 3	
RRCID -> 099218													COMPL. DATE 04/01/1982	
TOTAL DEPTH 11650													PERF.11434 - 11521	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-		23	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-		23	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-		23	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-		23	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-		23	
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-		23	

KING, ZENO UNIT II													WELL #: 2	
RRCID -> 099220													COMPL. DATE 04/26/1982	
TOTAL DEPTH 12560													PERF.12223 - 12310	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-		-0-	
03	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-		-0-	
04	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-		-0-	
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-		-0-	
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-		-0-	
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-		-0-	

WHITE, H. E.													WELL #: 1	
RRCID -> 099478													COMPL. DATE 02/12/1982	
TOTAL DEPTH 13991													PERF.12534 - 12885	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-		-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-	
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		-0-	

LEVELS UNIT NO. 1													WELL #: 2	
RRCID -> 100688													COMPL. DATE 06/25/1982	
TOTAL DEPTH 12475													PERF.12072 - 12223	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WILLIFORD GAS UNIT #1													WELL #: 2	
RRCID -> 101744													COMPL. DATE 07/08/1982	
TOTAL DEPTH 12405													PERF.12271 - 12280	
02	1260 N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-		224	
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-		224	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		224	
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		224	
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122	174 1	172	
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-		172	

TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 2	
RRCID -> 103298													COMPL. DATE 07/30/1982	
TOTAL DEPTH 11530													PERF.11288 - 11384	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-		158	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-		158	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-		158	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-		158	
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	25	1	847	2	N	-0-		158	
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-		158	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			33
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			33
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			33
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			33
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			33
*07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT				WELL #:	2	RRCID ->	104036	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL	DEPTH	12266	PERF.12069	- 12165	
02		1176 N	-0-	-1176	-0-						N	-0-			-0-
03		1302 N	6	-1296	-0-	6	2				N	-0-			-0-
04		1260 N	1217	-43	-0-	1217	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	3230	130	-0-	3230	2				N	-0-			-0-
06		3000 N	3271	271	-0-	401	3271	2			N	-0-			-0-
*07		2436 N	2035	-401	-0-	2035	2				N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	107824	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10976	- 12113	
02		2912 X	2741	-0-	-171	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
03		3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
04		3030 X	2468	-0-	-562	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
05		3131 X	3095	-0-	-36	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
06		2970 X	2111	-0-	-859	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
*07		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	108109	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11041	- 11246	
02		2380 X	2135	-0-	-245	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
03		2573 X	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
04		2400 X	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05		2449 X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
06		2310 X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
*07		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	108965	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.12292	- 12438	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
*07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.11038	- 12179	
02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
03		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
*07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11014	- 11495	
02		3892 X	3354	-0-	-538	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
03		4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
04		3870 X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
05		3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
06		3870 X	3444	-0-	-426	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07		3720 X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	884	-0-	-656	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	421	-0-	-689	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	840 N	119	-0-	-721	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	-0-			28
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-			28
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	N	-0-			28
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	-0-			28
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-			28
*07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-			28
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
03	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
07	2759 N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695														
02	2940 X	2436	-0-	-504	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	2429	-0-	-271	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-			-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346														
02	952 N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-			59
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			59
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			59
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			59
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			59
07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627								
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					102
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					102
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					102
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					102
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					102
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131								
02	4676 X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2			N	-0-					170
03	5022 X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-					170
04	4860 X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2			N	-0-					170
05	5022 X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			N	-0-					170
06	4830 X	4740	-0-	-90	-0-	4740	2			N	-0-					170
*07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					170

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367								
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					228
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4					232
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					233
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					233
06	1020 N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					233
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					233

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	875	-0-	-775	-0-	875	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	272	-0-	-1278	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	899 N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281														
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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														
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			41
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			41
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			41
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			41
06	600 N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-			41
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			41
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356														
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
SENER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269														
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784														
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			77
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			77
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			77
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			77
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			77
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			77
ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383														
02	2016 N	1844	-0-	-172	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
*07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
WILLIFORD "A"																			
WELL #: 1										RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

ROBERTS, L. F.										WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-		
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HAM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					-0-		
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-		
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-		
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-		
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-		
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-		

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-		
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-		
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		

ORAND #1										WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066	
02	4452	X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2			N	-0-					-0-		
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-					-0-		
04	4710	X	4183	-0-	-527	-0-	4183	2			N	-0-					-0-		
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2			N	-0-					-0-		
06	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-		
07	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	4002	2			N	-0-					-0-		

REED GU #4										WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174	
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					58		
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					58		
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					58		
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					58		
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					58		
07	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					58		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WILLIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342														
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-			14
03	992 N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-			14
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			14
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			14
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			14
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			14
WILLIFORD GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307														
02	1344 N	853	-0-	-491	-0-	853	2			N	-0-			47
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-			47
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			47
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			47
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			47
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-			47
HAM GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133														
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372														
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
REED GU #4			WELL #:		4	RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10540 - 12230				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	62 X	21	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	6	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL	DEPTH 11363	PERF.10310 - 10874				
02	3080 X	2525	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			312
03	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			312
04	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			312
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			312
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			312
07	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			312
COSSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10060 - 10630				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL	DEPTH 12614	PERF.10877 - 11446				
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11875	PERF.11635 - 11746			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10006 - 10742			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		7D	RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 9114 - 9160				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969															
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2				N	-0-		-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2				N	-0-		-0-
04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2				N	-0-		-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2				N	-0-		-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2				N	-0-		-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2				N	-0-		-0-
FOOTBALL FIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291															
02	3192	X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2				N	-0-		-0-
03	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2				N	-0-		-0-
04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2				N	-0-		-0-
05	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	2				N	-0-		-0-
06	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2				N	-0-		-0-
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2				N	-0-		-0-
WILLARD															
WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897															
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-		74
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2				N	-0-		74
04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2				N	-0-		74
05	1426	N	766	-0-	-660	-0-	766	2				N	-0-		74
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2				N	-0-		74
07	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	2				N	-0-		74
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918															
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2				N	-0-		30
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-		30
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-		30
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-		30
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2				N	-0-		30
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N	-0-		30
JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490															
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2				N	-0-		27
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2				N	-0-		27
04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2				N	-0-		27
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2				N	-0-		27
06	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2				N	-0-		27
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2				N	-0-		27
BOYD "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984															
02	3080	X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2				N	-0-		41
03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2				N	-0-		41
04	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2				N	-0-		41
05	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2				N	-0-		41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2				N	-0-		41
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2				N	-0-		41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			46
03		2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-			46
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			46
05		2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2		N	-0-			46
06		2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2		N	-0-			46
07		2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2		N	-0-			46
HENDERSON, JOHN G.U.														
WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304														
02		2324 N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2		N	-0-			45
03		2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		N	-0-			45
04		2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2		N	-0-			45
05		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2		N	-0-			45
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			45
07		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2		N	-0-			45
BLACK, H.D. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202														
02		2772 X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	399	-0-	-2511	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
*07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
WETTERMARK														
WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300														
02		8624 X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2		N	-0-			126
03		7812 X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2		N	-0-			126
04		7470 X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2		N	-0-			126
05		6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	4672	2		N	-0-			126
06		6390 X	4224	-0-	-2166	-0-	4224	2		N	-0-			126
07		4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191	2		N	-0-			126
ATHEL IVY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	11150	-0-	8150	8150	11150	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	10670	-0-	7570	15720	10670	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	7122	-0-	4122	19842	7122	2		N	-0-			-0-
*07		25193 X	5351	-0-	-19842	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
02		4900 X	4	-0-	-4896	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03		5425 X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
04		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		Y	-0-			-0-
05		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-			-0-
06		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		Y	-0-			-0-
07		6293 X	3755	-0-	-2538	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			56
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-			56
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-			56
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-			56
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2			Y	-0-			56
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-			56
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			97
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			97
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			97
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			97
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			97
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			97
WILLIFORD, C. N.														
WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			21
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-			21
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			21
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			21
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			21
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			21
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
JONES, L.V. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			27
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			27
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			27
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			27
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			27
*07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19			46

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	727	2		N	-0-		-0-
03	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2		N	-0-		-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-		-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2		N	-0-		-0-
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2		N	-0-		-0-
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-

STARK				WELL #:	1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11734 - 11820
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
*07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11633 - 12056
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2		N	-0-		-0-
*07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-		-0-

COSSON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4448 - 4706
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11690 - 12328
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2		N	-0-		-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-		-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-		-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-		-0-
*07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11504 - 12650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11650 - 12216
02	2996 X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2		N	-0-		-0-
03	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2		N	-0-		-0-
04	3330 X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
*07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		3472 X	3064	-0-		-408		-0-			3064 2				N	-0-				-0-	
03		3844 X	3344	-0-		-500		-0-			3344 2				N	-0-				-0-	
04		3720 X	3440	-0-		-280		-0-			3440 2				N	-0-				-0-	
05		3813 X	3211	-0-		-602		-0-			3211 2				N	-0-				-0-	
06		3360 X	2485	-0-		-875		-0-			2485 2				N	-0-				-0-	
07		3565 X	2525	-0-		-1040		-0-			2525 2				N	-0-				-0-	

BARNETT GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

WINFREE GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11374 - 12524	
02		1269 N	1269	-0-		-0-		-0-			1269 2				N	-0-				-0-	
03		1369 N	1369	-0-		-0-		-0-			1369 2				N	-0-				-0-	
04		1329 N	1329	-0-		-0-		-0-			1329 2				N	-0-				-0-	
05		1370 N	1370	-0-		-0-		-0-			1370 2				N	-0-				-0-	
06		1310 N	1310	-0-		-0-		-0-			1310 2				N	-0-				-0-	
*07		1360 N	1360	-0-		-0-		-0-			1360 2				N	-0-				-0-	

HENDERSON GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998	
02		1848 N	1656	-0-		-192		-0-			1656 2				N	-0-				-0-	
03		1984 N	1591	-0-		-393		-0-			1591 2				N	-0-				-0-	
04		1830 N	1096	-0-		-734		-0-			1096 2				N	-0-				-0-	
05		2074 N	2074	-0-		-0-		-0-			2074 2				N	-0-				-0-	
06		1530 N	1476	-0-		-54		-0-			1476 2				N	-0-				-0-	
07		1147 N	572	-0-		-575		-0-			572 2				N	-0-				-0-	

PROFFIT UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	

CURRY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710	
02		194 N	194	-0-		-0-		-0-			194 2				N	-0-				-0-	
03		173 N	173	-0-		-0-		-0-			173 2				N	-0-				-0-	
04		158 N	158	-0-		-0-		-0-			158 2				N	-0-				-0-	
05		153 N	153	-0-		-0-		-0-			153 2				N	-0-				-0-	
06		120 N	98	-0-		-22		-0-			98 2				N	-0-				-0-	
*07		214 N	214	-0-		-0-		-0-			214 2				N	-0-				-0-	

CLARKE GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208	
02		3080 X	2701	-0-		-379		-0-			2701 2				N	-0-				-0-	
03		3410 X	1264	-0-		-2146		-0-			1264 2				N	-0-				-0-	
04		3300 X	2627	-0-		-673		-0-			2627 2				N	-0-				-0-	
05		3069 X	3049	-0-		-20		-0-			3049 2				N	-0-				-0-	
06		2880 X	2290	-0-		-590		-0-			2290 2				N	-0-				-0-	
07		2976 X	1609	-0-		-1367		-0-			1609 2				N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 197944														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12880														
PERF.11494 - 12624														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-		3344	2		N	-0-		-0-	
03	4278 X	3652	-0-	-626	-0-		3652	2		N	-0-		-0-	
04	4140 X	4005	-0-	-135	-0-		4005	2		N	-0-		-0-	
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	2		N	-0-		-0-	
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3825	2		N	-0-		-0-	
07	4154 X	4052	-0-	-102	-0-		4052	2		N	-0-		-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 198537														
COMPL. DATE 02/13/2004														
TOTAL DEPTH 12345														
PERF.11650 - 12188														
02	4564 X	4281	-0-	-283	-0-		4281	2		N	-0-		-0-	
03	5053 X	4855	-0-	-198	-0-		4855	2		N	-0-		-0-	
04	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-		2825	2		N	-0-		-0-	
05	4836 X	4322	-0-	-514	-0-		4322	2		N	-0-		-0-	
06	4710 X	4092	-0-	-618	-0-		4092	2		N	-0-		-0-	
*07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043	2		N	-0-		-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 198595														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.10810 - 12424														
02	2800 N	2893	-0-	93	-0-	93	2893	2		N	-0-		-0-	
03	445 N	352	-0-	-93	-0-		352	2		N	-0-		-0-	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-		-0-	
05	372 X	210	-0-	-162	-0-		210	2		N	-0-		-0-	
06	360 X	224	-0-	-136	-0-		224	2		N	-0-		-0-	
07	372 X	288	-0-	-84	-0-		288	2		N	-0-		-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 198610														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12485														
PERF.11120 - 12208														
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2		N	-0-		-0-	
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291	2		N	-0-		-0-	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153	2		N	-0-		-0-	
05	2170 N	2103	-0-	-67	-0-		2103	2		N	-0-		-0-	
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	2		N	-0-		-0-	
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2		N	-0-		-0-	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 198785														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12775														
PERF.10992 - 12482														
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2		N	-0-		-0-	
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-		1089	2		N	-0-		-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2		N	-0-		-0-	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	2		N	-0-		-0-	
06	1050 N	601	-0-	-449	-0-		601	2		N	-0-		-0-	
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2		N	-0-		-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 198882														
COMPL. DATE 11/07/2003														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF.11350 - 12104														
02	672 N	459	-0-	-213	-0-		459	2		N	-0-		-0-	
03	744 N	706	-0-	-38	-0-		706	2		N	-0-		-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	-0-		-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	2		N	-0-		-0-	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2		N	-0-		-0-	
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2		N	-0-		-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 198967														
COMPL. DATE 07/27/2015														
TOTAL DEPTH 12655														
PERF.10365 - 10720														
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-		-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-		-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-		-0-	
07	124 N	91	-0-	-33	-0-		91	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 0 ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. GAS															MONTHLY STATUS (CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															C M															COND PROD															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															EOM BALANCE														
02 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
03 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
04 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
05 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
06 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
07 PRTL PLG															NO RPT															-0-															-0-															-0-																														N															NO RPT																																													-0-																													
JONES, L. V. GAS UNIT																														WELL #: 3															RRCID -> 199147															COMPL. DATE 08/19/2003															TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414																																																																																																								
02 294 N															294															-0-															-0-															-0-															294															2																														N															-0-																														-0-														
03 403 N															333															-0-															-70															-0-															333															2																														N															-0-																														-0-														
04 360 N															344															-0-															-16															-0-															344															2																														N															-0-																														-0-														
05 364 N															364															-0-															-0-															-0-															364															2																														N															-0-																														-0-														
06 420 N															420															-0-															-0-															-0-															420															2																														N															-0-																														-0-														
*07 366 N															366															-0-															-0-															-0-															366															2																														N															-0-																														-0-														
CLARKE GAS UNIT																														WELL #: 8															RRCID -> 199620															COMPL. DATE 12/14/2003															TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168																																																																																																								
02 2800 N															2926															-0-															126															126															2926															2																														N															-0-																														-0-														
03 2975 N															2849															-0-															-126															-0-															2849															2																														N															-0-																														-0-														
04 2722 X															2722															-0-															-0-															-0-															2722															2																														N															-0-																														-0-														
05 2294 X															1506															-0-															-788															-0-															1506															2																														N															-0-																														-0-														
06 2220 X															29															-0-															-2191															-0-															29															2																														N															-0-																														-0-														
*07 2965 X															2965															-0-															-0-															-0-															2965															2																														N															-0-																														-0-														
BARNETT GAS UNIT																														WELL #: 5															RRCID -> 199839															COMPL. DATE 03/27/2004															TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124																																																																																																								
02 1280 N															1280															-0-															-0-															-0-															1280															2																														N															-0-																														-0-														
03 895 N															895															-0-															-0-															-0-															895															2																														N															-0-																														-0-														
04 921 N															921															-0-															-0-															-0-															921															2																														N															-0-																														-0-														
05 836 N															836															-0-															-0-															-0-															836															2																														N															-0-																														-0-														
06 660 N															598															-0-															-62															-0-															598															2																														N															-0-																														-0-														
*07 3100 N															4269															-0-															1169															1169															4269															2																														N															-0-																														-0-														
CURRY GAS UNIT																														WELL #: 3															RRCID -> 199986															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518																																																																																																								
02 1596 N															1537															-0-															-59															-0-															1537															2																														N															-0-																														-0-														
03 1829 N															1622															-0-															-207															-0-															1622															2																														N															-0-																														-0-														
04 1773 N															1773															-0-															-0-															-0-															1773															2																														N															-0-																														-0-														
05 1805 N															1805															-0-															-0-															-0-															1805															2																														N															-0-																														-0-														
06 1560 N															1211															-0-															-349															-0-															1211															2																														N															-0-																														-0-														
07 1829 N															1511															-0-															-318															-0-															1511															2																														N															-0-																														-0-														
BOYD-PICKETT GAS UNIT																														WELL #: 4															RRCID -> 199990															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360																																																																																																								
02 3507 X															3507															-0-															-0-															-0-															3507															2																														N															-0-																														-0-														
03 3720 X															3623															-0-															-97															-0-															3623															2																														N															-0-																														-0-														
04 3711 X															3711															-0-															-0-															-0-															3711															2																														N															-0-																														-0-														
05 3758 X															3758															-0-															-0-															-0-															3758															2																														N															-0-																														-0-														
06 3723 X															3723															-0-															-0-															-0-															3723															2																														N															-0-																														-0-														
*07 3889 X															3889															-0-															-0-															-0-															3889															2																														N															-0-																														-0-														
BOYD-PICKETT GAS UNIT																														WELL #: 5															RRCID -> 200280															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164																																																																																																								
02 470 N															470															-0-															-0-															-0-															470															2																														N															-0-																														-0-														
03 589 N															520															-0-															-69															-0-															520															2																														N															-0-																														-0-														
04 559 N															559															-0-															-0-															-0-															559															2																														N															-0-																														-0-														
05 647 N															647															-0-															-0-															-0-															647															2																														N															-0-																														-0-														
06 855 N															855															-0-															-0-															-0-															855															2																														N															-0-																														-0-														
*07 841 N															841															-0-															-0-															-0-															841															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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2	N	-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.11745 - 12165	
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	973	2	Y	-0-
03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2	Y	-0-
04	3000 N	5880	-0-	2880	-0-	5880	2	Y	-0-
05	3100 N	8556	-0-	5456	-0-	8556	2	Y	-0-
06	3000 N	3065	-0-	65	-0-	3065	2	Y	-0-
*07	12968 X	4567	-0-	-8401	-0-	4567	2	Y	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335	
								PERF.11682 - 12184	
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-
04	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2	N	-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-
*07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634	
								PERF.12224 - 12380	
02	2100 N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2	N	-0-
03	1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1265	2	N	-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1867	2	N	-0-
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208	
								PERF.11570 - 11993	
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2	Y	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	Y	-0-
06	390 N	12	-0-	-378	-0-	12	2	Y	-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2	Y	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636	
								PERF.11652 - 12430	
02	4200 X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2	N	-0-
03	4588 X	3973	-0-	-615	-0-	3973	2	N	-0-
04	4440 X	3796	-0-	-644	-0-	3796	2	N	-0-
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-
06	3990 X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2	N	-0-
07	3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2	N	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305	
								PERF.11646 - 12222	
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-
05	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2	N	-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																	
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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	3231	-0-	-0-	-2287	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4375	-0-	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4263	-0-	-0-	-1257	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	4657	-0-	-0-	-1047	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 202621																	
COMPL. DATE 05/25/2004																	
TOTAL DEPTH 12511													PERF.11882 - 12368				
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
REED, HUGH "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 202650																	
COMPL. DATE 04/18/2009																	
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11115 - 11454				
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					18
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					18
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					18
06	3480 X	3374	-0-	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					18
*07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					28
WINFREE GAS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 202828																	
COMPL. DATE 05/28/2004																	
TOTAL DEPTH 13062													PERF.11586 - 12020				
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 202862																	
COMPL. DATE 05/19/2004																	
TOTAL DEPTH 12591													PERF.12278 - 12409				
02	2604 X	2448	-0-	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2670	-0-	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2564	-0-	-0-	-226	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2547	-0-	-0-	-150	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2363	-0-	-0-	-217	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	1150	-0-	-0-	-1485	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 202970																	
COMPL. DATE 08/15/2004																	
TOTAL DEPTH 12213													PERF.11598 - 12108				
02	1848 N	1627	-0-	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1952	-0-	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1672	-0-	-0-	-218	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 203491																	
COMPL. DATE 07/01/2006																	
TOTAL DEPTH 12693													PERF.11380 - 12516				
02	2660 X	1939	-0-	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2765	-0-	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2464	-0-	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2451	-0-	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2164	-0-	-0-	-506	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. BONNER, J.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 945936														
WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689 X	597	-0-	-3092	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-			-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-			-0-
*07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282														
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046														
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
*07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020														
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-			-0-
06	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-			-0-
07	992 N	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252														
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	1724	-0-	-616	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
07	2666 N	2269	-0-	-397	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632														
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486														
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2117	-0-	-1213	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	3087	-0-	-363	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3000	-0-	-565	-0-	3000	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2		N	-0-				-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-				-0-	
04	3000 N	4095	-0-	1095	1095	4095	2		N	-0-				-0-	
05	3100 N	2550	-0-	-550	545	2550	2		N	-0-				-0-	
06	3000 N	3059	-0-	59	604	3059	2		N	-0-				-0-	
*07	3399 X	2795	-0-	-604	-0-	2795	2		N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582															
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-				-0-	
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-				-0-	
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-				-0-	
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-				-0-	
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-				-0-	
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436															
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-				-0-	
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-	
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-				-0-	
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-				-0-	
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-				-0-	
*07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-				-0-	
BARNETT GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480															
02	840 N	699	-0-	-141	-0-	699	2		N	-0-				-0-	
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2		N	-0-				-0-	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-	
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-				-0-	
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848															
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-	
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-				-0-	
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-				-0-	
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-				-0-	
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-				-0-	
*07	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-				-0-	
BONNER, J.															
WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980															
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				-0-	
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-				-0-	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-				-0-	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-				-0-	
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
IRVIN GAS UNIT																				
WELL #: 8											RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
02	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-						-0-			
03	4185 X	3143	-0-	-1042	-0-	3143	2			N	-0-						-0-			
04	4050 X	3056	-0-	-994	-0-	3056	2			N	-0-						-0-			
05	4185 X	2914	-0-	-1271	-0-	2914	2			N	-0-						-0-			
06	3630 X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-						-0-			
07	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2			N	-0-						-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378	
02	4900 X	2952	-0-	-1948	-0-	2952	2			N	-0-						-0-			
03	5425 X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-						-0-			
04	5250 X	3063	-0-	-2187	-0-	3063	2			N	-0-						-0-			
05	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2			N	-0-						-0-			
06	4500 X	3534	-0-	-966	-0-	3534	2			N	-0-						-0-			
07	4650 X	2974	-0-	-1676	-0-	2974	2			N	-0-						-0-			
PICKETT #1 GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-						-0-			
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						-0-			
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-						-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						-0-			
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-			
CLARKE GAS UNIT											WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056	
02	2296 X	1006	-0-	-1290	-0-	1006	2			N	-0-						-0-			
03	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	1304	2			N	-0-						-0-			
04	2460 X	1044	-0-	-1416	-0-	1044	2			N	-0-						-0-			
05	2170 X	1217	-0-	-953	-0-	1217	2			N	-0-						-0-			
06	1290 X	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-						-0-			
*07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-						-0-			
CLARKE GAS UNIT											WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126	
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-						-0-			
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-						-0-			
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-						-0-			
05	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-						-0-			
06	1830 N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-						-0-			
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-						-0-			
BARNETT GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516	
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-						-0-			
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-						-0-			
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-						-0-			
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-						-0-			
06	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	1489	2			N	-0-						-0-			
07	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-						-0-			
WINFREE GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						-0-			
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-						-0-			
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-						-0-			
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-						-0-			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-						-0-			
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-						-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3948 X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
03	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
04	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-				-0-
05	4371 X	3374	-0-	-997	-0-	3374	2			N	-0-				-0-
06	4110 X	3204	-0-	-906	-0-	3204	2			N	-0-				-0-
07	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	3034	2			N	-0-				-0-
BONNER, J.													WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-				-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-				-0-
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				-0-
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-				-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-				-0-
*07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
02	2072 N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			N	-0-				-0-
05	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
06	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
07	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
02	1792 X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
02	2996 X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2			N	-0-				22
03	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2			N	-0-				22
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-				22
05	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-				22
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-				22
07	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-				22
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658		
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-				33
03	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2			N	-0-				33
04	4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2			N	-0-				33
05	5053 X	4419	-0-	-634	-0-	4419	2			N	-0-				33
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-				33
07	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	4440	2			N	-0-				33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
COSSON GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-						-0-	
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2				N	-0-						-0-	
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2				N	-0-						-0-	
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2				N	-0-						-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						-0-	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2				N	-0-						-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-						-0-	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-						-0-	
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2				N	-0-						-0-	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-						-0-	
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2				N	-0-						-0-	
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-						-0-	
S. SENTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2				N	-0-						-0-	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-						-0-	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				N	-0-						-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2				N	-0-						-0-	
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2				N	-0-						-0-	
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-						-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2				N	-0-						-0-	
03	3007 X	1412	-0-	-1595	-0-	1412	2				N	-0-						-0-	
04	2910 X	534	-0-	-2376	-0-	534	2				N	-0-						-0-	
05	2728 X	234	-0-	-2494	-0-	234	2				N	-0-						-0-	
06	2640 X	494	-0-	-2146	-0-	494	2				N	-0-						-0-	
07	2728 X	558	-0-	-2170	-0-	558	2				N	-0-						-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
02	2408 X	623	-0-	-1785	-0-	623	2				N	-0-						-0-	
03	2666 X	820	-0-	-1846	-0-	820	2				N	-0-						-0-	
04	2430 X	988	-0-	-1442	-0-	988	2				N	-0-						-0-	
05	1829 X	878	-0-	-951	-0-	878	2				N	-0-						-0-	
06	1710 X	852	-0-	-858	-0-	852	2				N	-0-						-0-	
07	1023 X	992	-0-	-31	-0-	992	2				N	-0-						-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
02	3892 X	2705	-0-	-1187	-0-	2705	2				N	-0-						-0-	
03	4309 X	3149	-0-	-1160	-0-	3149	2				N	-0-						-0-	
04	3930 X	2961	-0-	-969	-0-	2961	2				N	-0-						-0-	
05	4061 X	1961	-0-	-2100	-0-	1961	2				N	-0-						-0-	
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2				N	-0-						-0-	
07	3162 X	2023	-0-	-1139	-0-	2023	2				N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	900	-0-	-300	-0-	900	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
02	1624 N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076														
02	2800 N	3096	-0-	296	532	3096	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3283	-0-	183	715	3283	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	1489	-0-	-851	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	842	-0-	-1498	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	1906	-0-	-512	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966														
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			3
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			3
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-			3
05	1550 N	433	-0-	-1117	-0-	433	2			Y	-0-			3
06	1800 N	8	-0-	-1792	-0-	8	2			Y	-0-			3
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			3
HARTLEY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270														
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1746	-0-	-393	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	944	-0-	-766	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474														
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	4731	-0-	-1066	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
04	5610 X	3173	-0-	-2437	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
05	5797 X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
*07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2	N	-0-	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139														
02	1792	N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	1673	2	N	-0-	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351														
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2	N	-0-	-0-			-0-
04	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434														
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-	-0-			65
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-			65
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-			65
05	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	1881	2	N	-0-	-0-			65
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2	N	-0-	-0-			65
*07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	-0-			65
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2	N	-0-	-0-			1
03	3007	X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2	N	-0-	-0-			1
04	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2	N	-0-	-0-			1
05	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2	N	-0-	-0-			1
06	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2	N	-0-	-0-			1
07	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2	N	-0-	-0-			1
REED GU #4														
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
02	3276	X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2	N	-0-	-0-			100
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-	-0-			100
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2	N	-0-	-0-			100
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2	N	-0-	-0-			100
06	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	1858	2	N	-0-	-0-			100
07	3937	X	1714	-0-	-2223	-0-	1714	2	N	-0-	-0-			100
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
02	3556	X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2	N	-0-	-0-			15
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2	N	-0-	-0-			15
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	3177	2	N	-0-	-0-			15
05	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2	N	-0-	-0-			15
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	2	N	-0-	-0-			15
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2867	2	99 9 N	90	-0-			105

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-		2989	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-		3398	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-		3044	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-		3351	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-		3132	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-		3302	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342	
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-		3629	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3864	-0-	-352	-0-		3864	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3444	-0-	-336	-0-		3444	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3859	-0-	-171	-0-		3859	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3495	-0-	-405	-0-		3495	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3724	-0-	-306	-0-		3724	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11025 - 12150	
02	2968 X	2709	-0-	-259	-0-		2709	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-		3041	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2270	-0-	-850	-0-		2270	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-		3207	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2110	-0-	-830	-0-		2110	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-		2540	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2981	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2144	-0-	-801	-0-		2144	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	1863	-0-	-1437	-0-		1863	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	3220	-0-	-190	-0-		3220	2			N	-0-			-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		3864	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3180	-0-	-106	-0-		3180	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-		1208	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-		1362	2			N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2			N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-		1278	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-		1263	2			N	-0-			-0-
COOPER				WELL #:		4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
02	2240 X	1960	-0-	-280	-0-		1960	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2293	-0-	-218	-0-		2293	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2356	-0-	-254	-0-		2356	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2188	-0-	-509	-0-		2188	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	2096	-0-	-514	-0-		2096	2			N	-0-			-0-
07	2449 X	2231	-0-	-218	-0-		2231	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385	
02	2800 N	3223	-0-	423	423		3223	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3049	-0-	-51	372		3049	2			N	-0-			-0-
04	2923 N	2551	-0-	-372	-0-		2551	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2263	-0-	-744	-0-		2263	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-		2605	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2859	-0-	-148	-0-		2859	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1428 X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
03	1581 X	815	-0-	-766	-0-	815	2			N	-0-				-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
*07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692															
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160															
02	8568 X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	2			N	-0-				-0-
03	7781 X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2			N	-0-				-0-
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-				-0-
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-				-0-
*07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527															
02	1792 X	948	-0-	-844	-0-	948	2			N	-0-				-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-				-0-
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-				-0-
05	2046 X	414	-0-	-1632	-0-	414	2			N	-0-				-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-				-0-
*07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211															
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-				-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-				-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
07	2728 X	2007	-0-	-721	-0-	2007	2			N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150															
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214															
02	4116 X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2			N	-0-				-0-
03	4557 X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2			N	-0-				-0-
04	4410 X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2			N	-0-				-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-				-0-
06	4410 X	539	-0-	-3871	-0-	539	2			N	-0-				-0-
07	4526 X	5	-0-	-4521	-0-	5	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		1770 X	1006	-0-	-764	-0-	-0-	1006	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1829 X	1193	-0-	-636	-0-	-0-	1193	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		1770 X	1071	-0-	-699	-0-	-0-	1071	2			N	-0-		-0-					-0-	
07		1829 X	1110	-0-	-719	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-					-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 219327				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512					
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		2046 N	1767	-0-	-279	-0-	-0-	1767	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		1980 N	1607	-0-	-373	-0-	-0-	1607	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-		-0-					-0-	
*07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-		-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 219341				COMPL. DATE 09/14/2006				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235					
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-		-0-					-0-	
*07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-		-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 7				RRCID -> 219836				COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392					
02		3528 X	3036	-0-	-492	-0-	-0-	3036	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		3906 X	3538	-0-	-368	-0-	-0-	3538	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	-0-	3604	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		3813 X	3771	-0-	-42	-0-	-0-	3771	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-		-0-					-0-	
07		3720 X	2806	-0-	-914	-0-	-0-	2806	2			N	-0-		-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 219904				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469					
02		4480 X	3059	-0-	-1421	-0-	-0-	3059	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		4185 X	3628	-0-	-557	-0-	-0-	3628	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-		-0-					-0-	
07		4433 X	4424	-0-	-9	-0-	-0-	4424	2			N	-0-		-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 219908				COMPL. DATE 05/13/2006				TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545					
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		5053 X	4643	-0-	-410	-0-	-0-	4643	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		4890 X	4404	-0-	-486	-0-	-0-	4404	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		5053 X	4467	-0-	-586	-0-	-0-	4467	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		4800 X	4035	-0-	-765	-0-	-0-	4035	2			N	-0-		-0-					-0-	
07		4960 X	4111	-0-	-849	-0-	-0-	4111	2			N	-0-		-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 13				RRCID -> 220097				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-	
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	2829	2			N	-0-					-0-	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-	
05	2852 N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-	
06	2730 N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-	
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516			
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-	
03	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2			N	-0-					-0-	
04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	2			N	-0-					-0-	
05	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	3399	2			N	-0-					-0-	
06	4020 X	2645	-0-	-1375	-0-	2645	2			N	-0-					-0-	
07	4154 X	2142	-0-	-2012	-0-	2142	2			N	-0-					-0-	

KEILS, W. A. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292			
02	4396 X	3282	-0-	-1114	-0-	3282	2			N	-0-					-0-	
03	4929 X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-	
04	4770 X	4666	-0-	-104	-0-	4666	2			N	-0-					-0-	
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-	
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-	
07	4836 X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-	

PENN-SENER														WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307			
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-	
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-	
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-	
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-	
06	3840 X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			N	-0-					-0-	
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329			
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-	
03	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-					-0-	
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-	
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-	
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-	
07	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311			
02	4144 X	3712	-0-	-432	-0-	3712	2			N	-0-					-0-	
03	4495 X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2			N	-0-					-0-	
04	3990 X	3152	-0-	-838	-0-	3152	2			N	-0-					-0-	
05	4123 X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-	
06	4020 X	3495	-0-	-525	-0-	3495	2			N	-0-					-0-	
07	4154 X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258			
02	3220 X	3179	-0-	-41	-0-	3179	2			N	-0-					-0-	
03	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2			N	-0-					-0-	
04	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-	
05	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	3515	2			N	-0-					-0-	
06	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-	
07	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3438	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	672 N	623	-0-	-49	-0-			623	2			N	-0-					-0-	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-			705	2			N	-0-					-0-	
04	690 N	682	-0-	-8	-0-			682	2			N	-0-					-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-			687	2			N	-0-					-0-	
06	690 N	668	-0-	-22	-0-			668	2			N	-0-					-0-	
07	713 N	659	-0-	-54	-0-			659	2			N	-0-					-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3			RRCID -> 222966			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 222970			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954							
02	2548 X	2424	-0-	-124	-0-			2424	2			N	-0-					49	
03	2821 X	2648	-0-	-173	-0-			2648	2			N	-0-					49	
04	2730 X	2364	-0-	-366	-0-			2364	2			N	-0-					49	
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-			2480	2			N	-0-					49	
06	2670 X	2419	-0-	-251	-0-			2419	2			N	-0-					49	
*07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-			2996	2			N	-0-					49	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 223844			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067							
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-			2435	2			N	-0-					-0-	
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-			3111	2			N	-0-					-0-	
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-			3376	2			N	-0-					-0-	
05	2945 X	2367	-0-	-578	-0-			2367	2			N	-0-					-0-	
06	3000 X	2442	-0-	-558	-0-			2442	2			N	-0-					-0-	
07	3286 X	2388	-0-	-898	-0-			2388	2			N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 224224			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548							
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-			2781	2			N	-0-					-0-	
03	2542 N	2437	-0-	-105	-0-			2437	2			N	-0-					-0-	
04	1590 N	494	-0-	-1096	-0-			494	2			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3299	-0-	199	-0-	199		3299	2			N	-0-					-0-	
06	2370 N	1620	-0-	-750	-0-			1620	2			N	-0-					-0-	
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-			1825	2			N	-0-					-0-	

ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 224240			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201							
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-			2052	2			N	-0-					-0-	
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-			2931	2			N	-0-					-0-	
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-			3093	2			N	-0-					-0-	
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-			3063	2			N	-0-					-0-	
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-			2671	2			N	-0-					-0-	
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-			2497	2			N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 224248			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397							
02	364 N	247	-0-	-117	-0-			247	2			N	-0-					-0-	
03	403 N	371	-0-	-32	-0-			371	2			N	-0-					-0-	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	2			N	-0-					-0-	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-			433	2			N	-0-					-0-	
06	360 N	341	-0-	-19	-0-			341	2			N	-0-					-0-	
07	496 N	375	-0-	-121	-0-			375	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT																											
WELL #: 9													RRCID -> 224363			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 12580			PERF.10760 - 12415					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	3556	X	3130	-0-		-426	-0-		3130	2				N	-0-						-0-						
03	4247	X	3509	-0-		-738	-0-		3509	2				N	-0-						-0-						
04	4110	X	3178	-0-		-932	-0-		3178	2				N	-0-						-0-						
05	4247	X	2615	-0-		-1632	-0-		2615	2				N	-0-						-0-						
06	3900	X	2638	-0-		-1262	-0-		2638	2				N	-0-						-0-						
07	3503	X	3188	-0-		-315	-0-		3188	2				N	-0-						-0-						
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 224797			COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12720			PERF.11372 - 12469		
02	3276	X	3184	-0-		-92	-0-		3184	2				N	-0-						-0-						
03	3410	X	2751	-0-		-659	-0-		2751	2				N	-0-						-0-						
04	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-		3613	2				N	-0-						-0-						
05	3534	X	3132	-0-		-402	-0-		3132	2				N	-0-						-0-						
06	3420	X	3061	-0-		-359	-0-		3061	2				N	-0-						-0-						
07	3658	X	3113	-0-		-545	-0-		3113	2				N	-0-						-0-						
ROPER													WELL #: 5			RRCID -> 225343			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12365			PERF.11054 - 12207		
02	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-		3808	2				N	-0-						-0-						
03	4433	X	4127	-0-		-306	-0-		4127	2				N	-0-						-0-						
04	4290	X	3728	-0-		-562	-0-		3728	2				N	-0-						-0-						
05	4433	X	3979	-0-		-454	-0-		3979	2				N	-0-						-0-						
06	4080	X	3556	-0-		-524	-0-		3556	2				N	-0-						-0-						
07	4216	X	3609	-0-		-607	-0-		3609	2				N	-0-						-0-						
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 225696			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12863			PERF.10898 - 12566		
02	112	N	93	-0-		-19	-0-		93	2				N	-0-						-0-						
03	108	N	108	-0-		-0-	-0-		108	2				N	-0-						-0-						
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-		122	2				N	-0-						-0-						
05	129	N	129	-0-		-0-	-0-		129	2				N	-0-						-0-						
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-		127	2				N	-0-						-0-						
07	124	N	112	-0-		-12	-0-		112	2				N	-0-						-0-						
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 2			RRCID -> 225703			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12765			PERF.11354 - 12515		
02	6913	X	6913	-0-		-0-	-0-		6913	2				N	-0-						-0-						
03	7823	X	7823	-0-		-0-	-0-		7823	2				N	-0-						-0-						
04	8336	X	8336	-0-		-0-	-0-		8336	2				N	-0-						-0-						
05	7811	X	7811	-0-		-0-	-0-		7811	2				N	-0-						-0-						
06	7485	X	7485	-0-		-0-	-0-		7485	2				N	-0-						-0-						
*07	8594	X	8594	-0-		-0-	-0-		8594	2				N	-0-						-0-						
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 6			RRCID -> 225706			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12654			PERF.11240 - 12436		
02	2044	X	1934	-0-		-110	-0-		1934	2				N	-0-						-0-						
03	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-		2301	2				N	-0-						-0-						
04	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-		2108	2				N	-0-						-0-						
05	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-		2372	2				N	-0-						-0-						
06	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-		2286	2				N	-0-						-0-						
07	2170	N	2070	-0-		-100	-0-		2070	2				N	-0-						-0-						
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 19			RRCID -> 226294			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12518			PERF.11190 - 12395		
02	2352	N	1756	-0-		-596	-0-		1756	2				N	-0-						-0-						
03	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-		2390	2				N	-0-						-0-						
04	2940	N	2505	-0-		-435	-0-		2505	2				N	-0-						-0-						
05	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-		2656	2				N	-0-						-0-						
06	2310	N	1916	-0-		-394	-0-		1916	2				N	-0-						-0-						
07	2604	N	2512	-0-		-92	-0-		2512	2				N	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
SENER				WELL #:		3	RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-			-0-
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
*07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD				WELL #:		2	RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984		
02		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-			72
03		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-			72
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-			72
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			72
06		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			72
*07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
05		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
02		2548 N	2402	-0-	-146	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
03		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
04		2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
05		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
06		2520 N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07		2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
02		4144 X	3774	-0-	-370	-0-	3774	2			N	-0-			28
03		4588 X	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-			28
04		4230 X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			N	-0-			28
05		4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2			N	-0-			28
06		4230 X	3444	-0-	-786	-0-	3444	2			N	-0-			28
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			28

HAM GAS UNIT				WELL #:		30	RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
02		2968 X	1266	-0-	-1702	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03		2387 X	1836	-0-	-551	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
05		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
07		1829 X	1475	-0-	-354	-0-	1475	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		19	RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
02		3724 X	3449	-0-	-275	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
03		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
04		3900 X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3782	-0-	-248	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3468	-0-	-432	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
07		4030 X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
RUBY MIDDLETON GU														
WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1708 N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-		30	
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-		30	
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-		30	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		30	
06	1740 N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-		30	
07	1581 N	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-		30	
BAKER, M. A. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		27	
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-		27	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		27	
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-		27	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		27	
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		27	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082	
02	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-		175	
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	-0-	1	176	
04	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	-0-	15	191 1	-0-
05	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-		-0-	
06	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			N	-0-		-0-	
07	3193 X	2305	-0-	-888	-0-	2305	2			N	-0-		-0-	
REED, HUGH "A"													WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342	
02	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-		18	
03	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-		18	
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-		18	
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-		18	
06	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2			N	-0-		18	
07	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-		18	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438	
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-		-0-	
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-		-0-	
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-		-0-	
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-		-0-	
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-		-0-	
*07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-		-0-	
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754	
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-		-0-	
03	4185 X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-		-0-	
04	3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-		-0-	
05	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-		-0-	
06	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098	2			N	-0-		-0-	
07	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-		-0-	
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629	
02	2744 X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-		-0-	
03	3038 X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-		-0-	
04	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-		-0-	
05	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2476	2			N	-0-		-0-	
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2749	2			N	-0-		-0-	
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3808 X	3153	-0-	-655	-0-	3153	2			N	-0-				2
03	4216 X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2			N	-0-				2
04	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-				2
05	3999 X	3393	-0-	-606	-0-	3393	2			N	-0-				2
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-				2
07	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-				2
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626															
02	448 N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-				-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-				-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359															
02	2296 X	2175	-0-	-121	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
03	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-				-0-
04	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
05	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			N	-0-				-0-
06	2520 X	1943	-0-	-577	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
07	2480 X	1949	-0-	-531	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582															
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-				-0-
03	6696 X	6652	-0-	-44	-0-	6652	2			N	-0-				-0-
04	6480 X	6030	-0-	-450	-0-	6030	2			N	-0-				-0-
05	6696 X	5858	-0-	-838	-0-	5858	2			N	-0-				-0-
06	6480 X	5869	-0-	-611	-0-	5869	2			N	-0-				-0-
07	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040	2			N	-0-				-0-
COOPER															
WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258															
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-				-0-
04	2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1964	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
06	2760 X	1880	-0-	-880	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO.1															
WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611															
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				25
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-				25
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				25
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-				25
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	N	12				37
*07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				37
ORAND #1															
WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160															
02	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-				66
03	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-				66
04	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-				66
05	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-				66
06	2610 X	2605	-0-	-5	-0-	2605	2			N	-0-				66
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620														
CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-			-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-			-0-
04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-			-0-
05	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	3594	2	62	4	N	-0-			-0-
06	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3409	2	60	4	N	-0-			-0-
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3754	2	60	4	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111														
02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-			29
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-			29
04	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-			29
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	5326	2			N	-0-			29
06	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-			29
07	5487 X	4920	-0-	-567	-0-	4920	2			N	-0-			29
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	2513	-0-	-122	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
02	2464 X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466														
02	3024 X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
06	2430 X	2428	-0-	-2	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485														
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 229888														
COMPL. DATE 06/27/2007														
TOTAL DEPTH 12704														
PERF.10840 - 12570														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-			-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-			-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190 2			N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-			-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	-0-	1707 2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 229902														
COMPL. DATE 06/30/2007														
TOTAL DEPTH 12716														
PERF.11404 - 12520														
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850 2			N	-0-			-0-
03	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	-0-	2363 2			N	-0-			-0-
04	2550 X	2376	-0-	-174	-0-	-0-	2376 2			N	-0-			-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3191 2			N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947 2			N	-0-			-0-
*07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356 2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 4														
RRCID -> 229904														
COMPL. DATE 06/04/2007														
TOTAL DEPTH 12555														
PERF.11039 - 12451														
02	1960 N	1646	-0-	-314	-0-	-0-	1646 2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	-0-	1680 2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	-0-	1440 2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	-0-	1444 2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 229909														
COMPL. DATE 06/04/2007														
TOTAL DEPTH 12414														
PERF.10940 - 12230														
02	1568 N	1384	-0-	-184	-0-	-0-	1384 2			N	-0-			5
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	1658 2			N	-0-			5
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-			5
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			5
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-			5
*07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-			5
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 229926														
COMPL. DATE 07/16/2007														
TOTAL DEPTH 12660														
PERF.11265 - 12493														
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
SESTER														
WELL #: 4														
RRCID -> 229928														
COMPL. DATE 07/14/2007														
TOTAL DEPTH 12286														
PERF.10650 - 12186														
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 229930														
COMPL. DATE 06/20/2007														
TOTAL DEPTH 14327														
PERF.12650 - 14230														
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3807 2			N	-0-			-0-
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510 2			N	-0-			-0-
05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371 2			N	-0-			-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757 2			N	-0-			-0-
*07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
03	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	3055	2			N	-0-				-0-
04	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
05	3844 X	2931	-0-	-913	-0-	2931	2			N	-0-				-0-
06	3300 X	2517	-0-	-783	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
07	3379 X	3160	-0-	-219	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072															
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-				-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-				-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-				-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-				-0-
*07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-				-0-
ORAND -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585															
02	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-				-0-
03	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	1348	2	47	4	N	-0-				-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1784	2	56	4	N	-0-				-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1750	2	62	4	N	-0-				-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1698	2	60	4	N	-0-				-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1772	2	62	4	N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935															
02	2800 N	3034	-0-	234	877	3034	2			N	-0-				-0-
03	4624 X	3747	-0-	-877	-0-	3747	2			N	-0-				-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-				-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
06	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
07	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
WILLIFORD GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918															
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742															
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
04	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
06	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
07	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607															
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-				-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-				-0-
*07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
WILLIFORD GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				45
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				45
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-				45
05	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-				45
06	750 N	225	-0-	-525	-0-	225	2			N	-0-				45
07	775 N	304	-0-	-471	-0-	304	2			N	-0-				45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404	
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361	
02	1960 N	1793	-0-	-167	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-				-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
07	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			N	-0-				-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196	
02	3220 X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-				-0-
04	3450 X	2018	-0-	-1432	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
05	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	3442	2			N	-0-				-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-				-0-
*07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415	
02	616 N	114	-0-	-502	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679	
02	1876 N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	1529	-0-	-703	-0-	1529	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
05	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-				-0-

COSSON GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371	
02	4536 X	4023	-0-	-513	-0-	4023	2			N	-0-				-0-
03	5022 X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
04	4860 X	3154	-0-	-1706	-0-	3154	2			N	-0-				-0-
05	4619 X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2			N	-0-				-0-
06	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2			N	-0-				-0-
07	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3868	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-	
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-	
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-	
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-	
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-	
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-	
ZENO KING GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162															
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-	
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			-0-	
04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-			-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-	
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-			-0-	
*07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			-0-	
JONES, MARTHA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WYNNE, H. E. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852															
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-	
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690															
02	3500 X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2			N	-0-			-0-	
03	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			N	-0-			-0-	
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-	
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			N	-0-			-0-	
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-	
07	4030 X	2974	-0-	-1056	-0-	2974	2			N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062															
02	2800 X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2			N	-0-			-0-	
03	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-			-0-	
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-			-0-	
05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-			-0-	
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-	
07	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-			-0-	
WILLIFORD GAS UNIT NO.1															
WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279															
02	1708 N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-			28	
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-			28	
04	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2			N	-0-			28	
05	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-			28	
06	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-			28	
07	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-			28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1344 N	643	-0-	-701	-0-	643	2			N	-0-				17
03	1488 N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-				17
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				17
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-				17
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				17
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-				17
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011															
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-				-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-				-0-
TEAGUE GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430															
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-				-0-
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-				-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	-0-				-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	83	1	2759	2	N	-0-				-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-				-0-
*07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	76	1	2537	2	N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312															
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507															
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				51
03	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-				51
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				51
05	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-				51
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				51
07	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			N	-0-				51
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436															
02	2380 X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-				-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-				-0-
*07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486															
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-				-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-				-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-				-0-
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-				-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-				-0-
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	2968 X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2			N	-0-				-0-				
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-				-0-				
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-				-0-				
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-				-0-				
06	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	3160	2			N	-0-				-0-				
07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	2653	2			N	-0-				-0-				
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350																			
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-				
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-				
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-				
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-				
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-				
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-				
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299																			
02	2800 X	2762	-0-	-38	-0-	2762	2			N	-0-				-0-				
03	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-				-0-				
04	3000 X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			N	-0-				-0-				
05	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2			N	-0-				-0-				
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-				-0-				
*07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-				-0-				
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050																			
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-				
03	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-				-0-				
04	3240 X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2			N	-0-				-0-				
05	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2			N	-0-				-0-				
06	2670 X	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-				-0-				
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-				-0-				
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406																			
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				-0-				
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-				-0-				
04	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2			N	-0-				-0-				
05	2108 N	1681	-0-	-427	-0-	1681	2			N	-0-				-0-				
06	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2			N	-0-				-0-				
07	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-				-0-				
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185																			
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-				-0-				
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-				-0-				
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-				-0-				
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				-0-				
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-				-0-				
07	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-				-0-				
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414																			
02	3052 X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2			N	-0-				9				
03	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-				9				
04	3090 X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2			N	-0-				9				
05	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-				9				
06	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2			N	-0-				9				
07	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-				9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5600 X	4473	-0-	-1127	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
PERSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208														
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
PENN-SENER														
WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430														
02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
*07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199														
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
02	4424 X	3690	-0-	-734	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
05	4309 X	3816	-0-	-493	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3300	-0-	-870	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	3775	-0-	-379	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817														
02	2352 N	2071	-0-	-281	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
04	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
05	2387 X	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	441 N	441	-0-	-0-	441 2		N	-0-	138
03	430 N	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-	138
04	540 N	448	-0-	-92	448 2		N	-0-	138
05	496 N	327	-0-	-169	327 2		N	-0-	138
06	499 N	499	-0-	-0-	499 2		N	-0-	138
*07	592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-	138
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12802	PERF.11331 - 12510		
02	6944 X	6113	-0-	-831	6113 2		N	-0-	37
03	7688 X	7012	-0-	-676	7012 2		N	-0-	37
04	6870 X	5322	-0-	-1548	5322 2		N	-0-	37
05	7099 X	5915	-0-	-1184	5915 2		N	-0-	37
06	7705 X	7705	-0-	-0-	7705 2		N	-0-	37
07	7006 X	4734	-0-	-2272	4734 2		N	-0-	37
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 12288	PERF.11673 - 12140		
02	4620 X	4533	-0-	-87	4533 2		N	-0-	-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	4693 2		N	-0-	-0-
04	4530 X	4449	-0-	-81	4449 2		N	-0-	-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	5133 2		N	-0-	-0-
06	4860 X	3980	-0-	-880	3980 2		N	-0-	-0-
07	5022 X	4618	-0-	-404	4618 2		N	-0-	-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 12107	PERF.12600 - 15104		
02	4493 X	4493	-0-	-0-	4493 2		N	-0-	-0-
03	6758 X	6758	-0-	-0-	6758 2		N	-0-	-0-
04	6381 X	6381	-0-	-0-	6381 2		N	-0-	-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	4937 2		N	-0-	-0-
06	3300 X	1347	-0-	-1953	1347 2		N	-0-	-0-
*07	7792 X	7792	-0-	-0-	7792 2		N	-0-	-0-
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 12530	PERF.11214 - 12269		
02	5050 X	5050	-0-	-0-	5050 2		N	-0-	45
03	6341 X	6341	-0-	-0-	6341 2		N	-0-	45
04	5096 X	5096	-0-	-0-	5096 2		N	-0-	45
05	7084 X	7084	-0-	-0-	7084 2		N	-0-	45
06	6168 X	6168	-0-	-0-	6168 2		N	-0-	45
*07	5288 X	5288	-0-	-0-	5288 2		N	-0-	45
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11554 - 11980		
02	1755 X	1755	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	-0-
03	1814 X	1814	-0-	-0-	1814 2		N	-0-	-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0-	1963 2		N	-0-	-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	2158 2		N	-0-	-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	2439 2		N	-0-	-0-
*07	2305 X	2305	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11310 - 11740		
02	2408 X	2053	-0-	-355	2053 2		N	-0-	-0-
03	3317 X	2567	-0-	-750	2567 2		N	-0-	-0-
04	3210 X	2190	-0-	-1020	2190 2		N	-0-	-0-
05	3317 X	1151	-0-	-2166	1151 2		N	-0-	-0-
06	2970 X	335	-0-	-2635	335 2		N	-0-	-0-
*07	5319 X	5319	-0-	-0-	5319 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233528														
COMPL. DATE 01/25/2008														
TOTAL DEPTH 12958													PERF.11462 - 11905	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 233531														
COMPL. DATE 01/20/2008														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11229 - 12408	
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 233702														
COMPL. DATE 01/05/2008														
TOTAL DEPTH 12726													PERF.11400 - 12560	
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 233703														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 12180													PERF.11600 - 11964	
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 233704														
COMPL. DATE 01/30/2008														
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11072 - 12205	
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
ORAND -A-														
WELL #: 3														
RRCID -> 233729														
COMPL. DATE 02/19/2008														
TOTAL DEPTH 12969													PERF.11428 - 12586	
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5387	2	38	4	N	-0-		-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6841	2	56	4	N	-0-		-0-
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	4	N	-0-		-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	4	N	-0-		-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6212	2	55	4	N	-0-		-0-
*07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6764	2	58	4	N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 233744														
COMPL. DATE 08/10/2015														
TOTAL DEPTH 12965													PERF.11518 - 11956	
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	2033	-0-	-427	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	1413	2			N	-0-					-0-			
03	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-			
04	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-					-0-			
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-			
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-			
07	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-			

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572	
02	3780 X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-			
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-					-0-			
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-			
05	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					-0-			
06	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-			
07	4185 X	3710	-0-	-475	-0-	3710	2			N	-0-					-0-			

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11225 - 12401	
02	896 N	650	-0-	-246	-0-	650	2			N	-0-					-0-			
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-			
04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-					-0-			
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-			
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					-0-			
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-			

HAM GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400	
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-			
03	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-					-0-			
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-			
05	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	3515	2			N	-0-					-0-			
06	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410	2			N	-0-					-0-			
07	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-					-0-			

CURRY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396	
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-			
03	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-			
04	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-					-0-			
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					-0-			
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-			
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-			

MCMICHAEL "B" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256	
02	3220 X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-					39			
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					39			
04	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					39			
05	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					39			
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-					39			
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-					39			

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698	
02	2268 X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-					-0-			
03	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-			
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-			
05	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					-0-			
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-			
07	2449 N	1870	-0-	-579	-0-	1870	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		-0-	2293	2			N	-0-			-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-		-0-	2313	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	2126	-0-	-244	-0-		-0-	2126	2			N	-0-			-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		-0-	2384	2			N	-0-			-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		-0-	2261	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.	11526 - 11979			
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-		-0-	2683	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	108		-0-	3208	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3216	-0-	216	324		-0-	3216	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3198	-0-	98	422		-0-	3198	2			N	-0-			-0-
06	3517	X	3095	-0-	-422	-0-		-0-	3095	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2763	-0-	-89	-0-		-0-	2763	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	11201 - 12339			
02	2436	X	2004	-0-	-432	-0-		-0-	2004	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	1890	-0-	-807	-0-		-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-		-0-	2536	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2314	-0-	-290	-0-		-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	1688	-0-	-832	-0-		-0-	1688	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	1851	-0-	-784	-0-		-0-	1851	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.	10619 - 11446			
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-			60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-		-0-	330	2			N	-0-			60
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-		-0-	283	2			N	-0-			60
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-		-0-	320	2			N	-0-			60
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-		-0-	314	2			N	-0-			60
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-		-0-	292	2			N	-0-			60
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	10936 - 11967			
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-		-0-	1753	2			N	-0-			26
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-		-0-	1819	2			N	-0-			26
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-		-0-	2189	2			N	-0-			26
05	1953	N	1452	-0-	-501	-0-		-0-	1452	2			N	-0-			26
06	1770	N	657	-0-	-1113	-0-		-0-	657	2			N	-0-			26
07	2263	N	573	-0-	-1690	-0-		-0-	573	2			N	-0-			26
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	11455 - 12618			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	11473 - 12660			
02	1260	N	377	-0-	-883	-0-		-0-	377	2			N	-0-			-0-
03	682	N	423	-0-	-259	-0-		-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-		-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-		-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-		-0-	484	2			N	-0-			-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-		-0-	498	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 236035														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 13188														
PERF.11582 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	4	N		-0-		-0-
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N		-0-		-0-
04	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2117	2	60	4	N		-0-		-0-
05	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2121	2	62	4	N		-0-		-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2098	2	60	4	N		-0-		-0-
07	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2168	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														
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N		-0-		21
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N		-0-		21
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N		-0-		21
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N		-0-		21
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N		-0-		21
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N		-0-		21
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 237227														
COMPL. DATE 01/24/2008														
TOTAL DEPTH 12640														
PERF.11283 - 12382														
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N		-0-		-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N		-0-		-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N		-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N		-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N		-0-		-0-
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N		-0-		-0-
ORAND -A-														
WELL #: 5														
RRCID -> 237238														
COMPL. DATE 10/12/2010														
TOTAL DEPTH 13134														
PERF.11660 - 12258														
02	2800 X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	4	N		-0-		-0-
03	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2980	2	62	4	N		-0-		-0-
04	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	3002	2	60	4	N		-0-		-0-
05	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	3158	2	62	4	N		-0-		-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3036	2	60	4	N		-0-		-0-
07	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3002	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														
02	2828 X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N		-0-		55
03	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N		-0-		55
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			N		-0-		55
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N		-0-		55
06	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N		-0-		55
07	2976 X	2318	-0-	-658	-0-	2285	2	33	9	N		30		85
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 238971														
COMPL. DATE 04/30/2008														
TOTAL DEPTH 12865														
PERF.11489 - 12561														
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N		-0-		-0-
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N		-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N		-0-		-0-
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N		-0-		-0-
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N		-0-		-0-
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N		-0-		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 238972														
COMPL. DATE 04/19/2008														
TOTAL DEPTH 12558														
PERF.11162 - 12324														
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N		-0-		-0-
03	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N		-0-		-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N		-0-		-0-
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N		-0-		-0-
06	3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2			N		-0-		-0-
07	3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3410	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2							N	-0-					-0-	
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2							N	-0-					-0-	
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2							N	-0-					-0-	
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2							N	-0-					-0-	
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2							N	-0-					-0-	
*07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2							N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377							
02	2324 N	1948	-0-	-376	-0-	1948	2							N	-0-					-0-	
03	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2							N	-0-					-0-	
04	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2							N	-0-					-0-	
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2							N	-0-					-0-	
06	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2							N	-0-					-0-	
07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2							N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:		19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395							
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2							N	-0-					-0-	
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2							N	-0-					-0-	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2							N	-0-					-0-	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2							N	-0-					-0-	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2							N	-0-					-0-	
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2							N	-0-					-0-	

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961							
02	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2							N	-0-					24	
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2							N	-0-					24	
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2							N	-0-					24	
05	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2							N	-0-					24	
06	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2							N	-0-					24	
07	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2							N	-0-					24	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392							
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2							N	-0-					-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2							N	-0-					-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2							N	-0-					-0-	
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2							N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180							
02	2492 X	1992	-0-	-500	-0-	1992	2							N	-0-					-0-	
03	2759 X	1667	-0-	-1092	-0-	1667	2							N	-0-					-0-	
04	3390 X	998	-0-	-2392	-0-	998	2							N	-0-					-0-	
05	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2							N	-0-					-0-	
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2							N	-0-					-0-	
07	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	2170	2							N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582							
02	1988 N	1921	-0-	-67	-0-	1921	2							N	-0-					-0-	
03	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2							N	-0-					-0-	
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2							N	-0-					-0-	
05	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2							N	-0-					-0-	
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2							N	-0-					-0-	
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2							N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
NORTEN GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
02	3024 X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2			N	-0-			33
03	3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-			33
04	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2			N	-0-			33
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-			33
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-			33
07	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	2928	2	89	9	N	81			114
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
02	3276 X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
04	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
*07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
04	8550 X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
05	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
06	8160 X	7842	-0-	-318	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
07	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
02	4480 X	3079	-0-	-1401	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	1659	-0-	-2241	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
02	2912 X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
06	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
07	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		88576 304 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	2632 X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114				
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2142	-0-	-1128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3418	-0-	-612	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472				
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028				
02	4256 X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3262	-0-	-1028	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10053 - 11478				
02	2800 N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3411 X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
*07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514				
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-					-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-					-0-
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-					-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4041	2	61	4	N	-0-					-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2513	2	45	4	N	-0-					-0-
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3191	2	47	4	N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380				
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1843	-0-	-617	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2048	-0-	-494	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520				
02	2548 X	1666	-0-	-882	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1687	-0-	-743	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	376	-0-	-2135	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	289	-0-	-1961	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	520	-0-	-1340	-0-	520	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533				
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590				
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	651 N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891				
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302				
02	4088 X	3929	-0-	-159	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	2757	-0-	-1623	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3827	-0-	-513	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606				
02	2016 N	1974	-0-	-42	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1008 N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-			-0-	
03	1240 N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-			-0-	
04	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-			-0-	
05	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-			-0-	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-	
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068															
02	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-	
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			-0-	
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-	
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-	
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-	
*07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246															
02	2744 X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2			N	-0-			-0-	
03	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2			N	-0-			-0-	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-	
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-	
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-	
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960															
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-			-0-	
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-			-0-	
04	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2			N	-0-			-0-	
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-	
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-	
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639															
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-	
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-	
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-	
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-	
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994															
02	6832 X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2			N	-0-			-0-	
03	7471 X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2			N	-0-			-0-	
04	7230 X	802	-0-	-6428	-0-	802	2			N	-0-			-0-	
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-	
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074															
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-	
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-	
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-	
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-	
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-	
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3018	-0-	-286	-0-		3018 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2845	-0-	-813	-0-		2845 2		N	-0-			-0-
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457 2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-		2861 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3105	-0-	-135	-0-		3105 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3023	-0-	-542	-0-		3023 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280	
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-		5224 2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-		5278 2		N	-0-			-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		5362 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5573	-0-	-193	-0-		5573 2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5240	-0-	-340	-0-		5240 2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5214	-0-	-552	-0-		5214 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A"		WELL #:		2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526	
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835 2		N	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1468	-0-	-542	-0-		1468 2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1404	-0-	-642	-0-		1404 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1600	-0-	-260	-0-		1600 2		N	-0-			-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431	
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-		1920 2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2297	-0-	-183	-0-		2297 2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-		2280 2		N	-0-			-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339 2		N	-0-			-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		2228 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2312	-0-	-44	-0-		2312 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830	
02	6496 X	6036	-0-	-460	-0-		6036 2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6485	-0-	-428	-0-		6485 2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6546	-0-	-144	-0-		6546 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136	-0-		6777 2		N	-0-			-0-
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-		6489 2		N	-0-			-0-
07	6758 X	6687	-0-	-71	-0-		6687 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			46
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			46
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			46
05	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2		N	-0-			46
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		93 2		N	-0-			46
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
02	2100 N	1668	-0-	-432	-0-		1668 2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-		2054 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-		1925 2		N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974 2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-		1726 2		N	-0-			-0-
*07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2968 X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2		N	-0-				-0-
03	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2		N	-0-				-0-
04	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
05	3131 X	1782	-0-	-1349	-0-	1782	2		N	-0-				-0-
06	2820 X	737	-0-	-2083	-0-	737	2		N	-0-				-0-
07	2201 X	804	-0-	-1397	-0-	804	2		N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2		N	-0-				197
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-				197
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34 9	N	31	177 1			51
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2		N	-0-				51
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-				51
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-				51
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
03	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
04	2430 N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	3826	-0-	726	-0-	3826	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	2923	-0-	-77	-0-	2923	2		N	-0-				-0-
05	3033 N	2384	-0-	-649	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
07	1860 X	1824	-0-	-36	-0-	1824	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
02	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
04	3120 X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2		N	-0-				-0-
06	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
*07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
02	1652 X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
03	1829 X	796	-0-	-1033	-0-	796	2		N	-0-				-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-				-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-				-0-
*07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454														
02	3266 X	2768	-0-	-498	-0-	2768	2		N	-0-				-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-				-0-
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-				-0-
*07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 247997															
COMPL. DATE 03/07/2012															
TOTAL DEPTH 12515													PERF.10372 - 12438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2268 X	2089	-0-	-179	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05	2325 X	1327	-0-	-998	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
06	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 247999															
COMPL. DATE 02/06/2009															
TOTAL DEPTH 12317													PERF.11200 - 12295		
02	5460 X	4595	-0-	-865	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	4624	-0-	-1226	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
06	5850 X	5433	-0-	-417	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	4416	-0-	-1319	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 5															
RRCID -> 248188															
COMPL. DATE 01/03/2009															
TOTAL DEPTH 12841													PERF.11363 - 11895		
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
*07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 5H															
RRCID -> 248210															
COMPL. DATE 11/20/2007															
TOTAL DEPTH 14676													PERF.12900 - 14550		
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
05	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
06	1770 X	486	-0-	-1284	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	1829 X	189	-0-	-1640	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 248217															
COMPL. DATE 09/02/2008															
TOTAL DEPTH 12554													PERF.10788 - 12386		
02	2660 N	2154	-0-	-506	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			25
03	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			25
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			25
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			25
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			25
*07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			25
BOYD "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 250549															
COMPL. DATE 06/10/2008															
TOTAL DEPTH 12240													PERF.10951 - 12040		
02	3584 X	3262	-0-	-322	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
BOYD "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 250550															
COMPL. DATE 06/10/2008															
TOTAL DEPTH 12304													PERF.10980 - 12087		
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-			-0-
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
*07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ORAND #1															
WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4564 X	3224	-0-	-1340	-0-		3224	2			N	-0-			60
03	4805 X	3611	-0-	-1194	-0-		3611	2			N	-0-			60
04	4800 X	3542	-0-	-1258	-0-		3542	2			N	-0-			60
05	4960 X	4401	-0-	-559	-0-		4401	2			N	-0-			60
06	4800 X	3128	-0-	-1672	-0-		3128	2			N	-0-			60
*07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		5183	2			N	-0-			60
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078															
02	2912 X	2115	-0-	-797	-0-		2115	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2316	-0-	-908	-0-		2316	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-		1729	2			N	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3353	2			N	-0-			-0-
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		2536	2			N	-0-			-0-
*07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770															
02	3276 X	2373	-0-	-903	-0-		2373	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-		2023	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2775	-0-	-315	-0-		2775	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-		2997	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2805	-0-	-225	-0-		2805	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-		2563	2			N	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522															
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-		1026	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-		1046	2			N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-		944	2			N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1018	-0-	-98	-0-		1018	2			N	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496															
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013	2			N	-0-			-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		3473	2			N	-0-			-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568	2			N	-0-			-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654	2			N	-0-			-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	2			N	-0-			-0-
*07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		4682	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500															
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		4354	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-		4762	2			N	-0-			-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		4641	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-		4651	2			N	-0-			-0-
06	4620 X	4441	-0-	-179	-0-		4441	2			N	-0-			-0-
07	4774 X	4400	-0-	-374	-0-		4400	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374															
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2410	2			N	-0-			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2			N	-0-			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		2348	2			N	-0-			-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2			N	-0-			-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2506	2			N	-0-			-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686														
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-			63
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-			63
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			63
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			63
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			63
*07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-			63
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250														
02	1540 N	1329	-0-	-211	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512														
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410														
02	2645 X	2469	-0-	-176	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
*07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
02	2800 N	1555	-0-	-1245	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	1620 X	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
07	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
04	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
*07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3360 X	2209	-0-	-1151	-0-		2209 2		N	-0-			-0-	
03	3751 X	2882	-0-	-869	-0-		2882 2		N	-0-			-0-	
04	3630 X	3399	-0-	-231	-0-		3399 2		N	-0-			-0-	
05	3751 X	3507	-0-	-244	-0-		3507 2		N	-0-			-0-	
06	3090 X	2840	-0-	-250	-0-		2840 2		N	-0-			-0-	
07	3503 X	2997	-0-	-506	-0-		2997 2		N	-0-			-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296		
02	2548 X	2352	-0-	-196	-0-		2352 2		N	-0-			-0-	
03	2821 X	2548	-0-	-273	-0-		2548 2		N	-0-			-0-	
04	2730 X	2333	-0-	-397	-0-		2333 2		N	-0-			-0-	
05	2821 X	2355	-0-	-466	-0-		2355 2		N	-0-			-0-	
06	2520 X	1983	-0-	-537	-0-		1983 2		N	-0-			-0-	
07	2604 X	2464	-0-	-140	-0-		2464 2		N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308		
02	1204 N	720	-0-	-484	-0-		720 2		N	-0-			-0-	
03	1333 N	1067	-0-	-266	-0-		1067 2		N	-0-			-0-	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443 2		N	-0-			-0-	
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		N	-0-			-0-	
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-		867 2		N	-0-			-0-	
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158 2		N	-0-			-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790		
02	3556 X	1413	-0-	-2143	-0-		1413 2		N	-0-			-0-	
03	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-		2834 2		N	-0-			-0-	
04	3810 X	3536	-0-	-274	-0-		3536 2		N	-0-			-0-	
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245 2		N	-0-			-0-	
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249 2		N	-0-			-0-	
07	3658 X	3128	-0-	-530	-0-		3128 2		N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2		N	-0-			-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N	-0-			-0-	
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N	-0-			-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172		
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		3090 2		N	-0-			30	
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545 2		N	-0-			30	
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		3373 2		N	-0-			30	
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3354 2		N	-0-			30	
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168 2		N	-0-			30	
*07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		3198 2		N	-0-			30	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462		
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944 2		N	-0-			-0-	
03	1922 N	1590	-0-	-332	-0-		1590 2		N	-0-			-0-	
04	1920 N	1531	-0-	-389	-0-		1531 2		N	-0-			-0-	
05	2139 N	1177	-0-	-962	-0-		1177 2		N	-0-			-0-	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 2		N	-0-			-0-	
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2856 X	2655	-0-	-201	-0-		2655	2				N	-0-					-0-	
03	3162 X	2728	-0-	-434	-0-		2728	2				N	-0-					-0-	
04	3060 X	2724	-0-	-336	-0-		2724	2				N	-0-					-0-	
05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-		2819	2				N	-0-					-0-	
06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-		2534	2				N	-0-					-0-	
07	2945 X	2471	-0-	-474	-0-		2471	2				N	-0-					-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	251463	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11571	-	15000				
02	2996 X	1671	-0-	-1325	-0-		1625	2	46	4		N	-0-					-0-	
03	3875 X	2014	-0-	-1861	-0-		1972	2	42	4		N	-0-					-0-	
04	3750 X	2738	-0-	-1012	-0-		2678	2	60	4		N	-0-					-0-	
05	3875 X	2660	-0-	-1215	-0-		2599	2	61	4		N	-0-					-0-	
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-		2527	2	60	4		N	-0-					-0-	
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2838	2	62	4		N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	251655	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.11814	-	12242				
02	1428 N	614	-0-	-814	-0-		614	2				N	-0-					-0-	
03	837 N	259	-0-	-578	-0-		259	2				N	-0-					-0-	
04	1350 N	340	-0-	-1010	-0-		340	2				N	-0-					-0-	
05	682 N	196	-0-	-486	-0-		196	2				N	-0-					-0-	
06	240 N	155	-0-	-85	-0-		155	2				N	-0-					-0-	
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2				N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III				WELL #:	4H	RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.10904	-	11372				
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2317	2				N	-0-					97	
03	3100 N	3208	-0-	108	108		3208	2				N	-0-					97	
04	2213 N	2105	-0-	-108	-0-		2105	2				N	-0-					97	
05	2573 N	2121	-0-	-452	-0-		2121	2				N	-0-					97	
06	2730 X	1852	-0-	-878	-0-		1852	2				N	-0-					97	
07	2821 X	2067	-0-	-754	-0-		2067	2				N	-0-					97	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.11368	-	12579				
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2				N	-0-					-0-	
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	2				N	-0-					-0-	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2				N	-0-					-0-	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2				N	-0-					-0-	
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2				N	-0-					-0-	
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2				N	-0-					-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL	DEPTH	12846	PERF.11472	-	12572				
02	2184 N	1767	-0-	-417	-0-		1767	2				N	-0-					-0-	
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-		2077	2				N	-0-					-0-	
04	1920 N	1749	-0-	-171	-0-		1749	2				N	-0-					-0-	
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	2				N	-0-					-0-	
06	2010 N	1932	-0-	-78	-0-		1932	2				N	-0-					-0-	
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2				N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.10909	-	12298				
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1222	2		2	9	N	2					67	
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1469	2		1	9	N	1					68	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2				N	-0-					68	
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		2784	2				N	-0-					68	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2				N	-0-					68	
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-		1045	2		13	9	N	12					88	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178														
02	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-			153
03	2883 N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-			153
04	2820 N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-			153
05	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-			153
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			153
07	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-			153
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
*07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
02	1512 X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
03	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
04	1410 X	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
*07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
*07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			130
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			130
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-			130
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-			130
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-			130
*07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2	N	-0-				-0-	
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-				-0-	
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-				-0-	
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	2829	2	N	-0-				-0-	
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-				-0-	
*07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
02	2436 N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2	N	-0-				-0-	
03	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2	N	-0-				-0-	
04	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2	N	-0-				-0-	
05	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2	N	-0-				-0-	
06	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2148	2	N	-0-				-0-	
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2	N	-0-				-0-	
BONNER, J.														
WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-				-0-	
03	1116 N	831	-0-	-285	-0-	831	2	N	-0-				-0-	
04	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2	N	-0-				-0-	
05	806 N	155	-0-	-651	-0-	155	2	N	-0-				-0-	
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	150	2	N	-0-				-0-	
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-				-0-	
OWENS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
02	1596 N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2	N	-0-				-0-	
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2	N	-0-				-0-	
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2	N	-0-				-0-	
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2	N	-0-				-0-	
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2	N	-0-				-0-	
07	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2	N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
02	1568 N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2	N	-0-				-0-	
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-				-0-	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-				-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-				-0-	
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-				-0-	
07	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2	N	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
02	3444 X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2	N	-0-				-0-	
03	3782 X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2	N	-0-				-0-	
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2	N	-0-				-0-	
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2	N	-0-				-0-	
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2	N	-0-				-0-	
07	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2	N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
02	3248 X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2	N	-0-				-0-	
03	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2	N	-0-				-0-	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-				-0-	
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-				-0-	
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-				-0-	
07	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLACK, H. D.GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11074	- 12249			
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2				N	-0-				-0-
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2				N	-0-				-0-
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2				N	-0-				-0-
05		4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2				N	-0-				-0-
06		3900 X	3205	-0-	-695	-0-	3205	2				N	-0-				-0-
07		4030 X	3375	-0-	-655	-0-	3375	2				N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11282	- 11676			
02		3500 X	3100	-0-	-400	-0-	3100	2				N	-0-				-0-
03		3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2				N	-0-				-0-
04		3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2				N	-0-				-0-
05		3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2				N	-0-				-0-
06		3510 X	2711	-0-	-799	-0-	2711	2				N	-0-				-0-
07		3565 X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2				N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH	11854	PERF.11240	- 11714			
02		4144 X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2				N	-0-				-0-
03		4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2				N	-0-				-0-
04		4350 X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2				N	-0-				-0-
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2				N	-0-				-0-
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2				N	-0-				-0-
07		4340 X	4296	-0-	-44	-0-	4296	2				N	-0-				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11105	- 12208			
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				N	-0-				-0-
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				N	-0-				-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				N	-0-				-0-
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2				N	-0-				-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2				N	-0-				-0-
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2				N	-0-				-0-
LEVELS, MARION			WELL #:		4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11018	- 12324			
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2				N	-0-				-0-
03		3844 X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2				N	-0-				-0-
04		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2				N	-0-				-0-
05		3844 X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2				N	-0-				-0-
06		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2				N	-0-				-0-
07		3844 X	3021	-0-	-823	-0-	3021	2				N	-0-				-0-
BOOTH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	253503	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11089	- 12421			
02		2800 X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2				N	-0-				64
03		3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	2				N	-0-				64
04		3210 X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2				N	-0-				64
05		3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2				N	-0-				64
06		3210 X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2				N	-0-				64
07		3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2				N	-0-				64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2			N	-0-			15
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			15
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			15
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			15
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			15
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-			15
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
02	1372 N	563	-0-	-809	-0-	563	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	397	-0-	-1091	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
02	2492 X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-			52
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-			52
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-			52
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			52
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-			52
07	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
02	2800 X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3118	-0-	-782	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4032 X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4080	-0-	-384	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3918	-0-	-192	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676														
02	2408 N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233														
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	2893	-0-	-1157	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331														
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280														
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			N	-0-			71
03	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2			N	-0-			71
04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-			71
05	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-			71
06	3870 X	3261	-0-	-609	-0-	3261	2			N	-0-			71
07	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			N	-0-			71
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730														
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547														
02	1960 N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2296 X	798	-0-	-1498	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3184	-0-	-184	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	5336	-0-	-2236	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571														
02	8064 X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
03	8928 X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
04	8640 X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
07	8246 X	7696	-0-	-550	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982														
02	2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3553	-0-	-453	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2551	-0-	-449	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
06	2580 X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260														
02	4144 X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-			-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2215	-0-	-1565	-0-	47	1	2168	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	2624	-0-	-1282	-0-	49	1	2575	2	N	-0-			-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262														
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4000	-0-	-1000	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
*07	3036 X	2418	-0-	-618	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388														
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4648 X	3853	-0-	-795	-0-			3853	2			N	-0-					-0-	
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-			5184	2			N	-0-					-0-	
04	4980 X	3649	-0-	-1331	-0-			3649	2			N	-0-					-0-	
05	5146 X	4834	-0-	-312	-0-			4834	2			N	-0-					-0-	
06	5010 X	4694	-0-	-316	-0-			4694	2			N	-0-					-0-	
07	5177 X	4568	-0-	-609	-0-			4568	2			N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 255916			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846							
02	4116 X	3652	-0-	-464	-0-			3652	2			N	-0-					-0-	
03	4402 X	4152	-0-	-250	-0-			4152	2			N	-0-					-0-	
04	4260 X	4072	-0-	-188	-0-			4072	2			N	-0-					-0-	
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-			4538	2			N	-0-					-0-	
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-			4324	2			N	-0-					-0-	
07	4216 X	4130	-0-	-86	-0-			4130	2			N	-0-					-0-	

FOOTBALL FIELD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 255919			COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350							
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-			2596	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	3166	-0-	66	66			3166	2			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3052	-0-	52	118			3052	2			N	-0-					-0-	
05	2883 N	2400	-0-	-483	-0-			2400	2			N	-0-					-0-	
06	2910 X	2418	-0-	-492	-0-			2418	2			N	-0-					-0-	
07	3007 X	2410	-0-	-597	-0-			2410	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 255930			COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238							
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			2871	2			N	-0-					-0-	
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-			3667	2			N	-0-					-0-	
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-			2642	2			N	-0-					-0-	
05	2542 X	2106	-0-	-436	-0-			2106	2			N	-0-					-0-	
06	2460 X	821	-0-	-1639	-0-			821	2			N	-0-					-0-	
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-			3366	2			N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 255941			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925							
02	3024 X	2815	-0-	-209	-0-			2815	2			N	-0-					-0-	
03	3348 X	3029	-0-	-319	-0-			3029	2			N	-0-					-0-	
04	3480 X	3060	-0-	-420	-0-			3060	2			N	-0-					-0-	
05	3596 X	2977	-0-	-619	-0-			2977	2			N	-0-					-0-	
06	3480 X	2684	-0-	-796	-0-			2684	2			N	-0-					-0-	
07	3162 X	2751	-0-	-411	-0-			2751	2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 2B			RRCID -> 255942			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790							
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-			798	2			N	-0-					-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	2			N	-0-					-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-					-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-					-0-	
06	420 N	98	-0-	-322	-0-			98	2			N	-0-					-0-	
*07	46 N	46	-0-	-0-	-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							
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-			2191	2			N	-0-					-0-	
03	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-			1776	2			N	-0-					-0-	
04	2790 X	1872	-0-	-918	-0-			1872	2			N	-0-					-0-	
05	2883 X	2155	-0-	-728	-0-			2155	2			N	-0-					-0-	
06	2640 X	2180	-0-	-460	-0-			2180	2			N	-0-					-0-	
07	2418 X	2319	-0-	-99	-0-			2319	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					26			
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					26			
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					26			
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					26			
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					26			
*07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					26			
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					87			
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					87			
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					87			
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					87			
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					87			
*07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					87			
W. A. KEILS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-			
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-			
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-			
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-			
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-			
*07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-			
03	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	1929	2			N	-0-					-0-			
04	2340 N	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-			
05	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					-0-			
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-			
*07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-			
HAM GAS UNIT										WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
02	7952 X	4814	-0-	-3138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-			
03	8804 X	6933	-0-	-1871	-0-	6933	2			N	-0-					-0-			
04	8520 X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-			
05	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	7222	2			N	-0-					-0-			
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-			
*07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-			
ROPER GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-			
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-			
C. N. WILLIFORD										WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
02	4004 X	3506	-0-	-498	-0-	3506	2			N	-0-					38			
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2			N	-0-					38			
04	4230 X	3310	-0-	-920	-0-	3310	2			N	-0-					38			
05	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129	2			N	-0-					38			
06	3960 X	3128	-0-	-832	-0-	3128	2			N	-0-					38			
07	3937 X	3183	-0-	-754	-0-	3183	2			N	-0-					38			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11364 - 11824														
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2736	-0-	-767	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11359 - 11734														
02	1792 N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605														
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-			-0-
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
07	6603 X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826														
02	3192 X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273														
02	2772 X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
05	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	1257	-0-	-813	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	808	-0-	-1083	-0-	808	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	1298	-0-	-830	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278														
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-			-0-
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
*07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876														
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	2	33	9	N	30			193
03	5518 X	4447	-0-	-1071	-0-	4427	2	20	9	N	18	186	1	25
04	5340 X	2673	-0-	-2667	-0-	2673	2			N	-0-			25
05	5518 X	4993	-0-	-525	-0-	4993	2			N	-0-			25
06	5340 X	5080	-0-	-260	-0-	5080	2			N	-0-			25
*07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8251	2	143	9	N	130			155
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-			24
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-			24
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-			24
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			24
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-			24
*07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			24
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-			43
03	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-			43
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			43
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			43
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			43
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-			43
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
06	960 N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3332 X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
02	5348 X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	5672	-0-	-58	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
*07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1241	-0-	-960	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	4760 X	4236	-0-	-524	-0-	4236	2		Y	-0-				27
03	5270 X	4888	-0-	-382	-0-	4888	2		Y	-0-				27
04	4830 X	4103	-0-	-727	-0-	4103	2		Y	-0-				27
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2		Y	-0-				27
06	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	4251	2		Y	-0-				27
07	4898 X	3573	-0-	-1325	-0-	3573	2		Y	-0-				27
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-				-0-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-				-0-
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-				-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-				-0-
*07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-				-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-				-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		Y	-0-				-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-				-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		Y	-0-				-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-				-0-
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2		N	-0-				-0-
03	4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2		N	-0-				-0-
04	4320 X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2		N	-0-				-0-
05	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2		N	-0-				-0-
06	4320 X	3577	-0-	-743	-0-	3577	2		N	-0-				-0-
07	4464 X	3600	-0-	-864	-0-	3600	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
02	4956 X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2		N	-0-				-0-
03	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2		N	-0-				-0-
04	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2		N	-0-				-0-
05	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4567	2		N	-0-				-0-
06	4860 X	3991	-0-	-869	-0-	3991	2		N	-0-				-0-
07	5022 X	4415	-0-	-607	-0-	4415	2		N	-0-				-0-
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-				-0-
03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2		N	-0-				-0-
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2		N	-0-				-0-
05	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	4028	2		N	-0-				-0-
06	4320 X	3961	-0-	-359	-0-	3961	2		N	-0-				-0-
07	4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2		N	-0-				-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2		N	-0-				-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
04	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2		N	-0-				-0-
05	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2		N	-0-				-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2		N	-0-				-0-
07	2387 N	1176	-0-	-1211	-0-	1176	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-	
03	5828 X	3566	-0-	-2262	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-	
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-	
05	6200 X	5565	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-	
06	6000 X	4793	-0-	-1207	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-	
07	6200 X	5431	-0-	-769	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-	

WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.11120	- 12338					
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-	
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-	
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-	
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-	
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-	
*07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-	

PENN-SENTER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11078	- 12402					
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-	
03	2790 X	1683	-0-	-1107	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-	
04	3390 X	963	-0-	-2427	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-	
05	3503 X	895	-0-	-2608	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-	
06	3390 X	2645	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-	
07	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID ->	259897	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11512	- 12030					
02	4760 X	1340	-0-	-3420	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-	
03	5115 X	2749	-0-	-2366	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-	
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-	
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-	
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-	
07	5270 X	3486	-0-	-1784	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	259944	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	11775	PERF. 8586	- 11643					
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	4748	-0-	1648	-0-	-0-	1648	4748	2			N	-0-					-0-	
04	5805 X	4157	-0-	-1648	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-	
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-	
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-	
*07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-	

ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID ->	259950	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11072	- 12398					
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					55	
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					55	
04	3000 N	3502	-0-	502	-0-	-0-	502	3502	2			N	-0-					55	
05	3100 N	3953	-0-	853	-0-	-0-	1355	3953	2			N	-0-					55	
06	3000 N	2312	-0-	-688	-0-	-0-	667	2312	2			N	-0-					55	
*07	2555 X	1888	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					55	

HALE UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11098	- 12313					
02	2044 X	1761	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-	
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-	
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-	
05	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-	
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-	
*07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-				-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-				-0-
03	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
04	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2		N	-0-				-0-
05	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2597	2		N	-0-				-0-
06	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	2600	-0-	-159	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
02	4368 X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2		N	-0-				-0-
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2		N	-0-				-0-
04	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2		N	-0-				-0-
05	4898 X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2		N	-0-				-0-
06	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2		N	-0-				-0-
07	4526 X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2		N	-0-				-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
02	1904 N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2		N	-0-				47
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2		N	-0-				47
04	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2		N	-0-				47
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-				47
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-				47
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				47
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
02	8652 X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2		N	-0-				22
03	9579 X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2		N	-0-				22
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2		N	-0-				22
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-				22
06	8760 X	8600	-0-	-160	-0-	8600	2		N	-0-				22
07	9238 X	8951	-0-	-287	-0-	8951	2		N	-0-				22
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-				-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-				-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-				-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-				-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-				-0-
*07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-				126
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-				126
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-				126
05	2294 X	1663	-0-	-631	-0-	1663	2		N	-0-				126
06	2220 X	629	-0-	-1591	-0-	629	2		N	-0-				126
*07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731				
02	5796 X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	6023	-0-	-394	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5832	-0-	-168	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740				
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340				
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212				
02	7476 X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	5191	-0-	-1199	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	3059	-0-	-3823	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254				
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094				
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					91
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					91
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					91
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					91
06	2610 N	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-					91
07	2697 N	2397	-0-	-300	-0-	2397	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6748 X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
03	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-			-0-
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-			-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-			-0-
06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-			-0-
07	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
02	2856 X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
*07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
02	2912 X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2309	-0-	-811	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
02	4116 X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2			Y	-0-			12
03	4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			Y	-0-			12
04	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			Y	-0-			12
05	3565 X	2251	-0-	-1314	-0-	2251	2			Y	-0-			12
06	3660 X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-			12
07	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3415	2	1	9	Y	1			13
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
02	3808 X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	2			N	-0-			52
03	1519 N	824	-0-	-695	-0-	824	2			N	-0-			52
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			52
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			52
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-			52
07	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	616	-0-	-1058	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-		2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			37
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			37
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			37
05	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-			37
06	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-			37
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			37
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
03	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
*07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3528 X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
03	4526 X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
02	3192 X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3018	-0-	-826	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	2754	-0-	-1090	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
02	2492 X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2213	-0-	-484	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1486	-0-	-1124	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
*07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
02	1204 N	783	-0-	-421	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	247	-0-	-1043	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	868 N	380	-0-	-488	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
*07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
*07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1623 2			N	-0-	-0-	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1809 2			N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		1717 2			N	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		1675 2			N	-0-	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1766 2			N	-0-	-0-	-0-
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1854 2			N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-	-0-	-0-
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		885 2			N	-0-	-0-	-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4590 2			N	-0-	-0-	-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4975 2			N	-0-	-0-	-0-
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4177 2			N	-0-	-0-	-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554			
02	1876 N	1759	-0-	-117	-0-	-0-	-0-		1759 2			N	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	1197	-0-	-880	-0-	-0-	-0-		1197 2			N	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	1238	-0-	-1132	-0-	-0-	-0-		1238 2			N	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	-0-	-0-		1060 2			N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	-0-	-0-		1063 2			N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		1148 2			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796			
02	4956 X	4833	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		4833 2			N	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	5312	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		5312 2			N	-0-	-0-	-0-
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6037 2			N	-0-	-0-	-0-
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6467 2			N	-0-	-0-	-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5449 2			N	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	4968	-0-	-1263	-0-	-0-	-0-		4968 2			N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212			
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2928 2			N	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-		2037 2			N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	-0-	-0-		2146 2			N	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	-0-	-0-		2309 2			N	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	-0-	-0-		2133 2			N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	-0-	-0-		2895 2			N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282			
02	2268 N	2024	-0-	-244	-0-	-0-	-0-		2024 2			N	-0-	-0-	-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2429 2			N	-0-	-0-	-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2301 2			N	-0-	-0-	-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2334 2			N	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	-0-	-0-		2088 2			N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	-0-	-0-		2275 2			N	-0-	-0-	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420			
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3360 2			N	-0-	-0-	-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3659 2			N	-0-	-0-	-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3431 2			N	-0-	-0-	-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3682 2			N	-0-	-0-	-0-
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3457 2			N	-0-	-0-	-0-
*07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3604 2			N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
MARION LEVELS																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 262741																				
COMPL. DATE 09/21/2011																				
TOTAL DEPTH 12526													PERF.11007 - 12345							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3220 X	2751	-0-		-469	-0-			44	1	2707	2	N		-0-					-0-
03	3472 X	2902	-0-		-570	-0-			49	1	2853	2	N		-0-					-0-
04	3360 X	3015	-0-		-345	-0-			47	1	2968	2	N		-0-					-0-
05	3410 X	3154	-0-		-256	-0-			49	1	3105	2	N		-0-					-0-
06	3030 X	2604	-0-		-426	-0-			47	1	2557	2	N		-0-					-0-
*07	3229 X	3229	-0-		-0-	-0-			49	1	3180	2	N		-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 262812																				
COMPL. DATE 12/25/2010																				
TOTAL DEPTH 12415													PERF.11016 - 12132							
02	3752 X	1846	-0-		-1906	-0-			1846	2			N		-0-					82
03	4154 X	2088	-0-		-2066	-0-			2088	2			N		-0-					82
04	4020 X	1995	-0-		-2025	-0-			1995	2			N		-0-					82
05	3782 X	3598	-0-		-184	-0-			3598	2			N		-0-					82
06	3134 X	3134	-0-		-0-	-0-			3134	2			N		-0-					82
*07	3134 X	3134	-0-		-0-	-0-			3134	2			N		-0-					82
KIRSCH GAS UNIT																				
WELL #: 30																				
RRCID -> 263128																				
COMPL. DATE 07/28/2011																				
TOTAL DEPTH 12186													PERF.11681 - 12125							
02	672 N	566	-0-		-106	-0-			566	2			N		-0-					-0-
03	864 N	864	-0-		-0-	-0-			864	2			N		-0-					-0-
04	715 N	715	-0-		-0-	-0-			715	2			N		-0-					-0-
05	833 N	833	-0-		-0-	-0-			833	2			N		-0-					-0-
06	866 N	866	-0-		-0-	-0-			866	2			N		-0-					-0-
*07	884 N	884	-0-		-0-	-0-			884	2			N		-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																				
WELL #: 32																				
RRCID -> 263131																				
COMPL. DATE 09/22/2011																				
TOTAL DEPTH 12239													PERF.11762 - 12174							
02	2156 N	1899	-0-		-257	-0-			1899	2			N		-0-					-0-
03	2449 N	2383	-0-		-66	-0-			2383	2			N		-0-					-0-
04	2430 N	2388	-0-		-42	-0-			2388	2			N		-0-					-0-
05	2295 N	2295	-0-		-0-	-0-			2295	2			N		-0-					-0-
06	2310 N	1989	-0-		-321	-0-			1989	2			N		-0-					-0-
07	2480 N	1946	-0-		-534	-0-			1946	2			N		-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																				
WELL #: 31																				
RRCID -> 263132																				
COMPL. DATE 09/22/2011																				
TOTAL DEPTH 12262													PERF.11750 - 12206							
02	2079 X	2079	-0-		-0-	-0-			2079	2			N		-0-					-0-
03	1093 X	1093	-0-		-0-	-0-			1093	2			N		-0-					-0-
04	1700 X	1700	-0-		-0-	-0-			1700	2			N		-0-					-0-
05	2688 X	2688	-0-		-0-	-0-			2688	2			N		-0-					-0-
06	2220 X	1913	-0-		-307	-0-			1913	2			N		-0-					-0-
07	2294 X	1092	-0-		-1202	-0-			1092	2			N		-0-					-0-
ROPER GAS UNIT																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 263133																				
COMPL. DATE 08/15/2011																				
TOTAL DEPTH 12289													PERF.11030 - 12111							
02	3108 X	2818	-0-		-290	-0-			2818	2			Y		-0-					12
03	3441 X	3063	-0-		-378	-0-			3063	2			Y		-0-					12
04	3330 X	2554	-0-		-776	-0-			2554	2			Y		-0-					12
05	3441 X	3205	-0-		-236	-0-			3205	2			Y		-0-					12
06	3404 X	3404	-0-		-0-	-0-			3404	2			Y		-0-					12
07	3131 X	3067	-0-		-64	-0-			3066	2	1	9	Y	1	-0-					13
FOOTBALL FIELD GAS UNIT																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 264398																				
COMPL. DATE 09/11/2017																				
TOTAL DEPTH 12558													PERF.10910 - 12424							
02	2917 X	2917	-0-		-0-	-0-			2917	2			N		-0-					-0-
03	7329 X	7329	-0-		-0-	-0-			7329	2			N		-0-					-0-
04	2880 X	2495	-0-		-385	-0-			2495	2			N		-0-					-0-
05	2976 X	990	-0-		-1986	-0-			990	2			N		-0-					-0-
06	2880 X	1967	-0-		-913	-0-			1967	2			N		-0-					-0-
*07	3233 X	3233	-0-		-0-	-0-			3233	2			N		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		C. N. WILLIFORD		//CONT.// 88576 304		//CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
						WELL #:		5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3405	-0-	-683	-0-		3405	2				N	-0-			28
03	4526 X	4262	-0-	-264	-0-		4262	2				N	-0-			28
04	4260 X	3829	-0-	-431	-0-		3829	2				N	-0-			28
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-		4126	2				N	-0-			28
06	4110 X	3881	-0-	-229	-0-		3881	2				N	-0-			28
07	4247 X	3823	-0-	-424	-0-		3823	2				N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
02	3528 X	2605	-0-	-923	-0-		2605	2				N	-0-			-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-		2994	2				N	-0-			-0-
04	3660 X	1937	-0-	-1723	-0-		1937	2				N	-0-			-0-
05	3782 X	3200	-0-	-582	-0-		3200	2				N	-0-			-0-
06	3300 X	2662	-0-	-638	-0-		2662	2				N	-0-			-0-
*07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		3594	2				N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226				
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	2				N	-0-			-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-		3359	2				N	-0-			-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3863	2				N	-0-			-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		3664	2				N	-0-			-0-
06	3330 X	3185	-0-	-145	-0-		3185	2				N	-0-			-0-
07	3441 X	3369	-0-	-72	-0-		3369	2				N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4				WELL #:		5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067				
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-		1899	2				N	-0-			80
03	2325 N	1898	-0-	-427	-0-		1898	2				N	-0-			80
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-		2133	2				N	-0-			80
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2				N	-0-			80
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062	2				N	-0-			80
07	2201 N	2130	-0-	-71	-0-		2130	2				N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT				WELL #:		30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086				
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2				N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2				N	-0-			-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		2429	2				N	-0-			-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2				N	-0-			-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		1736	2				N	-0-			-0-
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2				N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125				
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-		5260	2				N	-0-			-0-
03	5394 X	4070	-0-	-1324	-0-		4070	2				N	-0-			-0-
04	5220 X	4529	-0-	-691	-0-		4529	2				N	-0-			-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-		5135	2				N	-0-			-0-
06	5640 X	5080	-0-	-560	-0-		5080	2				N	-0-			-0-
07	5828 X	5131	-0-	-697	-0-		5131	2				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396				
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-		5218	2				N	-0-			-0-
03	6293 X	4596	-0-	-1697	-0-		4596	2				N	-0-			-0-
04	6090 X	4947	-0-	-1143	-0-		4947	2				N	-0-			-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		7140	2				N	-0-			-0-
06	5580 X	4623	-0-	-957	-0-		4623	2				N	-0-			-0-
07	5766 X	5030	-0-	-736	-0-		5030	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3108 X	2915	-0-	-193	-0-	-0-	2915 2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	-0-	3225 2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3180 2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	-0-	2820 2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2803	-0-	-317	-0-	-0-	2803 2			N	-0-			-0-
*07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930														
02	4956 X	4156	-0-	-800	-0-	-0-	4156 2			N	-0-			146
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-	-0-	4635 2			N	-0-			146
04	5220 X	3829	-0-	-1391	-0-	-0-	3829 2			N	-0-			146
05	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	-0-	5055 2			N	-0-			146
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4919 2			N	-0-			146
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	4721 2			N	-0-			146
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380														
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	3448 2			N	-0-			-0-
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985 2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	-0-	3507 2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3310	-0-	-720	-0-	-0-	3310 2			N	-0-			-0-
06	3900 X	2885	-0-	-1015	-0-	-0-	2885 2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3458	-0-	-541	-0-	-0-	3458 2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407														
02	1456 N	1400	-0-	-56	-0-	-0-	1400 2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1595	-0-	-544	-0-	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	-0-	1244 2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
02	2968 X	1997	-0-	-971	-0-	-0-	1997 2			N	-0-			-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-			-0-
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	5079 2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4340 2			N	-0-			-0-
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	5600 2			N	-0-			-0-
*07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	4665 2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
02	1372 N	1318	-0-	-54	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	-0-	1293 2			N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997 2			N	-0-			-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	4109 2			N	-0-			-0-
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127 2			N	-0-			-0-
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052 2			N	-0-			-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	4151 2			N	-0-			-0-
*07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3108 X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2638	-0-	-722	-0-	2638	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2598	-0-	-642	-0-	2598	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2	N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
02	12236 X	11961	-0-	-275	-0-	11961	2	N	-0-					18
03	14725 X	13258	-0-	-1467	-0-	13258	2	N	-0-					18
04	14250 X	12552	-0-	-1698	-0-	12552	2	N	-0-					18
05	14725 X	12566	-0-	-2159	-0-	12566	2	N	-0-					18
06	13200 X	11226	-0-	-1974	-0-	11226	2	N	-0-					18
07	13268 X	11140	-0-	-2128	-0-	11140	2	N	-0-					18
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
02	1932 N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2	N	-0-					92
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-					92
04	2040 N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2	N	-0-					92
05	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2	N	-0-					92
06	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2	N	-0-					92
07	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2	N	-0-					92
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
02	1484 N	1198	-0-	-286	-0-	1198	2	N	-0-					-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	703	-0-	-647	-0-	703	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	747	-0-	-834	-0-	747	2	N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
02	1904 X	1647	-0-	-257	-0-	1647	2	N	-0-					-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-					-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1454	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	1573	-0-	-566	-0-	1573	2	N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
02	3220 X	2751	-0-	-469	-0-	2751	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2	N	-0-					-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2482	-0-	-938	-0-	2482	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15288 X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2			N	-0-			98
03	15469 X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-			98
04	14730 X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2			N	-0-			98
05	15097 X	11314	-0-	-3783	-0-	11314	2			N	-0-			98
06	14610 X	10993	-0-	-3617	-0-	10993	2			N	-0-			98
07	12927 X	9683	-0-	-3244	-0-	9683	2			N	-0-			98
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-			-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390														
02	2800 N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2370	-0-	-730	47	2370	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	980	-0-	-970	-0-	980	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	1388	-0-	-1526	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	1906	-0-	-914	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428														
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075														
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
07	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479														
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777														
02	6328 X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
03	7006 X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
04	6360 X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
05	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-			-0-
06	6330 X	6121	-0-	-209	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
07	6541 X	5727	-0-	-814	-0-	5727	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4368 X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2		N	-0-				-0-
03	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2		N	-0-				-0-
04	4680 X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2		N	-0-				-0-
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-				-0-
06	4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2		N	-0-				-0-
07	4619 X	3508	-0-	-1111	-0-	3508	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826														
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-				-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
STARK GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478														
02	27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199 9	N	181	181	1		-0-
03	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2		N	-0-				-0-
04	28704 X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2		N	-0-				-0-
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2		N	-0-				-0-
06	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2		N	-0-				-0-
*07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	28350	2		N	-0-				-0-
ROBERTS, L. F.														
WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928														
02	11284 X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2		N	-0-				87
03	12617 X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2		N	-0-				87
04	12210 X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2		N	-0-				87
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2		N	-0-				87
06	12120 X	10936	-0-	-1184	-0-	10936	2		N	-0-				87
*07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2		N	-0-				87
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493														
02	23072 X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2		N	-0-				27
03	25048 X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2		N	-0-				27
04	24240 X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2		N	-0-				27
05	25048 X	22506	-0-	-2542	-0-	22506	2		N	-0-				27
06	22680 X	20118	-0-	-2562	-0-	20118	2		N	-0-				27
*07	23537 X	23537	-0-	-0-	-0-	23537	2		N	-0-				27
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508														
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51 9	N	46				147
03	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2		N	-0-				147
04	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	72 9	N	65				212
05	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	27832	2	4 9	N	4	188	1		28
06	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	26434	2	96 9	N	87				115
*07	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2		N	-0-				115
RANGER, WS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436														
02	12292 X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2		N	-0-				55
03	13361 X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2		N	-0-				55
04	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2		N	-0-				55
05	13578 X	13491	-0-	-87	-0-	13491	2		N	-0-				55
06	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2		N	-0-				55
*07	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14066	2	167 9	N	152	65	1		142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MOODY ESTATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273061														
COMPL. DATE 06/15/2014														
TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	22540 X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2						194	
03	24211 X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2	19	9	N			211	
04	22650 X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2	55	9	N			74	
05	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N			74	
06	22260 X	21928	-0-	-332	-0-	21928	2			N			74	
07	23002 X	22564	-0-	-438	-0-	22564	2			N			74	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285978														
COMPL. DATE 11/22/2018														
TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306														
02	303463 X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2			N			-0-	
03	259315 X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2			N			-0-	
04	250950 X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	2			N			-0-	
05	233616 X	69123	-0-	-164493	-0-	69123	2			N			-0-	
06	168330 X	84182	-0-	-84148	-0-	84182	2			N			-0-	
07	143406 X	77089	-0-	-66317	-0-	77089	2			N			-0-	
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION														
WELL #: 1H RRCID -> 286694														
COMPL. DATE 01/19/2019														
TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353														
02	433264 X	310665	-0-	-122599	-0-	310607	2	58	9	N			53	
03	360995 X	323695	-0-	-37300	-0-	323023	2	672	9	N			165	
04	349350 X	275652	-0-	-73698	-0-	274809	2	843	9	N			207	
05	360995 X	260096	-0-	-100899	-0-	259722	2	374	9	N			180	
06	349350 X	224249	-0-	-125101	-0-	223597	2	652	9	N			255	
07	360995 X	215817	-0-	-145178	-0-	215173	2	644	9	N			303	
TEAGUE (PETTIT B)													CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
COSSON														
WELL #: 2 RRCID -> 195020														
COMPL. DATE 11/29/2002														
TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 195671														
COMPL. DATE 05/24/2003														
TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
COSSON														
WELL #: 4 RRCID -> 202069														
COMPL. DATE 03/19/2004														
TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N			2	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N			2	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N			2	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N			2	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N			2	
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N			2	

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT														CNTY: FREESTONE														
//CONT.//														88576 330	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
														945936														
														WELL #:	7F	RRCID	->	192477	COMPL.	DATE	10/15/2002	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	7960	-	8140
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02		532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-								-0-							
03		372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-								-0-							
04		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-								-0-							
05		372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-								-0-							
06		382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-								-0-							
07		341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-								-0-							
BUTLER GAS UNIT														WELL #:	4	RRCID	->	198363	COMPL.	DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8046	-	8224
02		2044	N	1949	-0-	-95	-0-	1949	2			N	-0-								108							
03		2294	N	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			N	-0-								108							
04		2190	N	1923	-0-	-267	-0-	1923	2			N	-0-								108							
05		2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-								108							
06		2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2204	2	140	9	N	127								235							
*07		2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	2	2	9	N	2	182	1						55							
HAM GAS UNIT														WELL #:	12	RRCID	->	252895	COMPL.	DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	7980	-	8143
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
HAM GAS UNIT														WELL #:	11	RRCID	->	254488	COMPL.	DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8016	-	8188
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
HAM GAS UNIT														WELL #:	10	RRCID	->	257211	COMPL.	DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	7970	-	8164
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
HAM GAS UNIT														WELL #:	3	RRCID	->	260750	COMPL.	DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	7964	-	8123
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-							
BARNETT GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID	->	260777	COMPL.	DATE	04/05/2011	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.	8100	-	8224
02		4424	X	3785	-0-	-639	-0-	3785	2			N	-0-								-0-							
03		4898	X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-								-0-							
04		4320	X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-								-0-							
05		4464	X	4101	-0-	-363	-0-	4101	2			N	-0-								-0-							
06		4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-								-0-							
07		4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			N	-0-								-0-							

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-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			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291			
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF. 8210 - 8390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-	-0-
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-	-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-	-0-
*07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-	-0-
TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068							
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	15
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	15
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	15
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	15
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	15
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	15
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-	39
03	6820 X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2		N	-0-	39
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2		N	-0-	39
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2		N	-0-	39
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		N	-0-	39
*07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2		N	-0-	39
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 7600
02	4564 X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2 9	N	2	107
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	2	66 9	N	60	167
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4876	2	66 9	N	60	227
05	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2		N	-0-	47
06	4920 X	4642	-0-	-278	-0-	4609	2	33 9	N	30	77
07	5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4019	2	52 9	N	47	124
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358
02	5740 X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2		N	-0-	-0-
03	6355 X	3885	-0-	-2470	-0-	3885	2		N	-0-	-0-
04	6150 X	3180	-0-	-2970	-0-	3180	2		N	-0-	-0-
05	6355 X	3297	-0-	-3058	-0-	3297	2		N	-0-	-0-
06	5340 X	3017	-0-	-2323	-0-	3017	2		N	-0-	-0-
07	4619 X	2945	-0-	-1674	-0-	2945	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
STILES, W. F.															
WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-				28
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				28
04	480 N	121	-0-	-359	-0-	53	1	68	2	N	-0-				28
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	58	1	81	2	N	-0-				28
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	2	N	-0-				28
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	42	1	38	2	N	-0-				28
WRIGHT, J.A.															
WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819															
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-				163
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-				163
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	N	-0-				163
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-				163
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-				163
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-				163
STILES, W.F.															
WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824															
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-				37
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-				37
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-				37
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-				37
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	154	1	160	2	N	-0-				37
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	178	1	162	2	N	-0-				37
PRUIETT, M. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782															
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				30
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				30
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				30
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-				30
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-				30
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				30
KEY ENERGY SERVICES, LLC															
FREE-TEX S.W.D.															
WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
TEAGUE WEST GAS UNIT #3															
WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3					WELL #:		3	RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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					
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E"					WELL #:		1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811					
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	748	2			N	-0-					79
03	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					79
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					79
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					79
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					79
07	2108	N	1268	-0-	-840	-0-	1268	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837					
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HAM GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423 2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3623	-0-	-35	-0-		3623 2			N	-0-			-0-
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654 2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3543	-0-	-115	-0-		3543 2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-		3209 2			N	-0-			-0-
07	3658 X	3496	-0-	-162	-0-		3496 2			N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #:		1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES, W. F.		WELL #:		2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047		
02	1764 N	1732	-0-	-32	-0-		1732 2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-		1873 2			N	-0-			-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253 2			N	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2472 2			N	-0-			-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2380 2			N	-0-			-0-
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2322 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948		
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308 2			N	-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298 2			N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240 2			N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2365 2			N	-0-			-0-
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		2428 2			N	-0-			-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208		
02	4872 X	4439	-0-	-433	-0-		4439 2			N	-0-			-0-
03	5456 X	4676	-0-	-780	-0-		4676 2			N	-0-			-0-
04	5280 X	4703	-0-	-577	-0-		4703 2			N	-0-			-0-
05	5456 X	4660	-0-	-796	-0-		4660 2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4649	-0-	-241	-0-		4649 2			N	-0-			-0-
07	4929 X	4821	-0-	-108	-0-		4821 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115		
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868 2			N	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099 2			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 2			N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939 2			N	-0-			-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2			N	-0-			-0-
*07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HAM GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587		- 9998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548		- 10072			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596		- 9444			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560		- 10208			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540		- 10192			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282		- 10132			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422		- 9400			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 9393								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8565 - 8916								
02	3528 X	3182	-0-	-346	-0-	3182	2						N	-0-						-0-
03	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	3407	2						N	-0-						-0-
04	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2						N	-0-						-0-
05	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2						N	-0-						-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2						N	-0-						-0-
07	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2						N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8632 - 8772								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 8931								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 10258								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831														
02	7560	X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2				N	-0-	-0-
03	8308	X	6779	-0-	-1529	-0-	6779	2				N	-0-	-0-
04	8040	X	7838	-0-	-202	-0-	7838	2				N	-0-	-0-
05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	7783	2				N	-0-	-0-
06	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	7441	2				N	-0-	-0-
07	8091	X	7615	-0-	-476	-0-	7615	2				N	-0-	-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464														
02	3808	X	3729	-0-	-79	-0-	3729	2				N	-0-	-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2				N	-0-	-0-
04	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2				N	-0-	-0-
05	4216	X	3720	-0-	-496	-0-	3720	2				N	-0-	-0-
06	4080	X	3224	-0-	-856	-0-	3224	2				N	-0-	-0-
07	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2				N	-0-	-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)														
GREEN RIVER RESOURCES INC.														
WADLE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350														
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-	-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-	-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2				N	-0-	-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2				N	-0-	-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-	-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-	-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
KEILS, W. A. JR.														
WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2

TEAGUE, WEST (PETTIT)				//CONT.//	88582 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027												
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
PRUIETT, M.E.				WELL #:	3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 7330					
02	4452 X	446	-0-		-4006		-0-	162	1	284	2	N	-0-				15
03	4929 X	513	-0-		-4416		-0-	187	1	326	2	N	-0-				15
04	720 X	376	-0-		-344		-0-	165	1	211	2	N	-0-				15
05	682 X	370	-0-		-312		-0-	154	1	216	2	N	-0-				15
06	600 X	302	-0-		-298		-0-	148	1	154	2	N	-0-				15
07	527 X	271	-0-		-256		-0-	142	1	129	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7183 - 7284					
02	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027													
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792					
02	529 N	529	-0-		-0-		-0-	192	1	337	2	N	-0-				3
03	643 N	643	-0-		-0-		-0-	234	1	409	2	N	-0-				3
04	540 N	503	-0-		-37		-0-	221	1	282	2	N	-0-				3
05	558 N	545	-0-		-13		-0-	227	1	318	2	N	-0-				3
06	540 N	485	-0-		-55		-0-	237	1	248	2	N	-0-				3
07	527 N	485	-0-		-42		-0-	254	1	231	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

TEAS (COTTON VALLEY)														88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.														081550									
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40		40									
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2195	2	146	9	Y	133	173 1	-0-									
04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50		50									
05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2211	2	55	9	Y	50		100									
*06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2012	2	75	9	Y	68	168 1	-0-									
*07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	Y	40		40									
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			
02		672 N	642	-0-	-30	-0-	80	1	562	2	N	-0-		16									
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-		16									
04		330 N	206	-0-	-124	-0-	8	1	1	2	N	179	179 1	16									
							197	9															
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-		16									
06		1170 N	648	-0-	-522	-0-	72	1	576	2	N	-0-		16									
*07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	168	1	788	2	N	-0-		16									
TEAS (PETTIT)														88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.														081550									
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 1		RRCID -> 054801		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-									
TEAS (TRAVIS PEAK)														88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.														945936									
MILNER														WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280			
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-		63									
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-		63									
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-		63									
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-		63									
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-		63									
*07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-		63									

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS													89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1													RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11682 - 11948			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-			290 1		29 2	N	-0-						144				
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-			192 1		7 2	N	-0-						144				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-			166 1		16 2	N	-0-						144				
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-			274 1		13 2	N	-0-						144				
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-			196 1		15 2	N	-0-						144				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144				

KIRBY HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145				
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-			108 1		12 2	N	-0-						145				
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-			321 1		30 2	N	-0-						145				
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-			241 1		11 2	N	-0-						145				
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-			240 1		18 2	N	-0-						145				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						145				

PARKER TRUST GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/08/2019 - P/A 02/08/19									

WILBANKS													WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-			139 1		14 2	N	-0-						-0-				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-			177 1		11 2	N	-0-						-0-				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-			119 1		11 2	N	-0-						-0-				
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-			99 1		5 2	N	-0-						-0-				
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-			80 1		6 2	N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

WOFFORD HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			241 1		24 2	N	-0-						140				
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			223 1		14 2	N	-0-						140				
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-			129 1		12 2	N	-0-						140				
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-			164 1		8 2	N	-0-						140				
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-			169 1		13 2	N	-0-						140				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140				

PERRYMAN, BILL													WELL #: 1		RRCID -> 252318		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/08/2019 - P/A 02/08/19									

COX VENABLE													WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10563 - 10600	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-			156 1		16 2	N	-0-						-0-				
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-			215 1		14 2	N	-0-						-0-				
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-			150 1		14 2	N	-0-						-0-				
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-			137 1		6 2	N	-0-						-0-				
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-			200 1		15 2	N	-0-						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) RIVIERA OPERATING, LLC WHITE, C.C. UNIT				89570 500 714314	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 086946	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 9264	-	9292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	199	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	182	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	253	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	879	-0-	-351	-0-	245	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	171	1	916	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 096669	COMPL. DATE 07/28/1981	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10878	-	11162					
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID -> 167111	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 9840	-	9874					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC LOUISE				89570 700 785940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:					RRCID -> 196316	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6083	-	6108						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN ESTATE				WELL #:		RRCID -> 196397	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5898	-	5910					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 203970	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5932	-	5967					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

				08/01/2012												
				08/28/2014												
				08/14/2018	P/A 08/14/18											

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940						
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES (BACON LIME)				91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698									
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				399
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				547
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				547
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				547
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				547
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722									
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				127
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				127
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										//CONT.// 91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 15 B		RRCID -> 049690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 7554 - 7574	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 16 B		RRCID -> 049691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7604 - 7634	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 17 B		RRCID -> 049692		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 20 B		RRCID -> 049694		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7609 - 7617			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 21 B		RRCID -> 049695		COMPL. DATE 09/25/1968		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7636 - 7645			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 22 B		RRCID -> 049696		COMPL. DATE 10/24/1968		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7647 - 7655			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605													
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167															
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000															
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A															
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRG LONE STAR LTD.															
GLADNEY GU															
WELL #: 090870 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
LANDIS															
WELL #: 91101 150 209347 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 10411 - 11578															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. GLADNEY GAS UNIT														CNTY: HENDERSON									
//CONT.// 91101 150 //CONT.// 209347 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 262916														COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735		PERF.10543 - 11550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		532 1	4	759 2	N	4				67							
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		589 1	1	446 2	N	-0-				67							
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		570 1	1	497 2	N	5				72							
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		589 1	6	99 2	N	-0-				72							
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		570 1	9	362 2	N	1				73							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9		N	NO RPT				73							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE														806415 WELL #: 2		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
STOKES														WELL #: 3		RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885 - 10114	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
XTO ENERGY INC. HINTON GAS UNIT														945936 WELL #: 1		RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11083 - 11338	
02	2576 X	1402	-0-	-1174	-0-	-0-		1402 3			N	-0-				-0-							
03	2852 X	1814	-0-	-1038	-0-	-0-		1814 3			N	-0-				-0-							
04	2760 X	2125	-0-	-635	-0-	-0-		2125 3			N	-0-				-0-							
05	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	-0-		2444 3			N	-0-				-0-							
06	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	-0-		2346 3			N	-0-				-0-							
*07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-		2574 3			N	-0-				-0-							
LEOPARD, C.L.														WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300	
02	2800 N	3209	-0-	409	485	3209 3					N	-0-				-0-							
03	3100 N	3543	-0-	443	928	3543 3					N	-0-				-0-							
04	3582 X	2654	-0-	-928	-0-	2654 3					N	-0-				-0-							
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3					N	-0-				-0-							
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3					N	-0-				-0-							
*07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3					N	-0-				-0-							
BARTON, H. P.														WELL #: 1		RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3					N	-0-				-0-							
03	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969 3					N	-0-				-0-							
04	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876 3					N	-0-				-0-							
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3					N	-0-				-0-							
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1791 3					N	-0-				-0-							
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890 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 #:	1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
06	1860	N	769	-0-	-1091	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL	DEPTH 11976	PERF.10112	- 11382				
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416				
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL	DEPTH 11390	PERF.11084	- 11288				
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	- 11864				
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
03	1705	X	354	-0-	-1351	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
04	1830	X	91	-0-	-1739	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	2340	X	2203	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL	DEPTH 11652	PERF. 9921	- 11409				
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-			-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-			-0-
04	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
05	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL	DEPTH 11535	PERF. 9869	- 11398				
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3553	-0-	553	-0-	553	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3383	-0-	283	-0-	836	-0-	3383	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 #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316														
02	1708 X	570	-0-	-1138	-0-	570	3			N	-0-			-0-
03	1798 X	574	-0-	-1224	-0-	574	3			N	-0-			-0-
04	1740 X	530	-0-	-1210	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	806 X	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
*07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384														
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453														
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	2929	-0-	-512	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	2684	-0-	-766	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393														
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602														
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-			-0-
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-			-0-
04	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-			-0-
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-			-0-
06	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-			-0-
*07	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324														
02	2996 X	2896	-0-	-100	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-			-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-			-0-
*07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.															
BLACK, J. R.															
WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2184 N	789	-0-	-1395	-0-	789	3			N	-0-				-0-
03	2139 N	766	-0-	-1373	-0-	766	3			N	-0-				-0-
04	1680 N	564	-0-	-1116	-0-	564	3			N	-0-				-0-
05	868 N	635	-0-	-233	-0-	635	3			N	-0-				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-				-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-				-0-
BARTON, H. P.															
WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408															
02	5124 X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3			N	-0-				-0-
03	5549 X	4940	-0-	-609	-0-	4940	3			N	-0-				-0-
04	5100 X	4781	-0-	-319	-0-	4781	3			N	-0-				-0-
05	5270 X	4962	-0-	-308	-0-	4962	3			N	-0-				-0-
06	4890 X	4754	-0-	-136	-0-	4754	3			N	-0-				-0-
07	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	4888	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R.															
WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432															
02	3780 X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3			N	-0-				-0-
03	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-				-0-
04	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	3			N	-0-				-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-				-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-				-0-
07	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L.															
WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291															
02	6664 X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-				-0-
03	7254 X	6528	-0-	-726	-0-	6528	3			N	-0-				-0-
04	6990 X	6731	-0-	-259	-0-	6731	3			N	-0-				-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-				-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-				-0-
*07	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L.															
WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310															
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R.															
WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487															
02	3108 X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3			N	-0-				-0-
03	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			N	-0-				-0-
04	3210 X	2911	-0-	-299	-0-	2911	3			N	-0-				-0-
05	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			N	-0-				-0-
06	3030 X	2890	-0-	-140	-0-	2890	3			N	-0-				-0-
07	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R.															
WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351															
02	7616 X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3			N	-0-				-0-
03	8215 X	7853	-0-	-362	-0-	7853	3			N	-0-				-0-
04	7950 X	7885	-0-	-65	-0-	7885	3			N	-0-				-0-
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-				-0-
06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-				-0-
07	8153 X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.															
YOUNG, REX GAS UNIT															

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936																
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	9928	-	11498					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		2968 X	2822	-0-	-146	-0-		2822	3				N	-0-						-0-	
03		3224 X	3103	-0-	-121	-0-		3103	3				N	-0-						-0-	
04		3060 X	2940	-0-	-120	-0-		2940	3				N	-0-						-0-	
05		3162 X	3030	-0-	-132	-0-		3030	3				N	-0-						-0-	
06		3060 X	2925	-0-	-135	-0-		2925	3				N	-0-						-0-	
07		3131 X	3017	-0-	-114	-0-		3017	3				N	-0-						-0-	
BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	9936	-	11436					
02		6552 X	5991	-0-	-561	-0-		5991	3				N	-0-						-0-	
03		7006 X	6340	-0-	-666	-0-		6340	3				N	-0-						-0-	
04		6870 X	5580	-0-	-1290	-0-		5580	3				N	-0-						-0-	
05		7099 X	5394	-0-	-1705	-0-		5394	3				N	-0-						-0-	
06		6870 X	4998	-0-	-1872	-0-		4998	3				N	-0-						-0-	
07		6634 X	5186	-0-	-1448	-0-		5186	3				N	-0-						-0-	
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	10050	-	11560					
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739	3				N	-0-						-0-	
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	3				N	-0-						-0-	
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		3604	3				N	-0-						-0-	
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	3				N	-0-						-0-	
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		3154	3				N	-0-						-0-	
*07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900	3				N	-0-						-0-	
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	9960	-	11348					
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508	3				N	-0-						-0-	
03		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		2949	3				N	-0-						-0-	
04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716	3				N	-0-						-0-	
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2850	3				N	-0-						-0-	
06		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-		2746	3				N	-0-						-0-	
*07		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		2962	3				N	-0-						-0-	
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.	9925	-	11431					
02		3248 X	3187	-0-	-61	-0-		3187	3				N	-0-						-0-	
03		3596 X	3553	-0-	-43	-0-		3553	3				N	-0-						-0-	
04		3480 X	3109	-0-	-371	-0-		3109	3				N	-0-						-0-	
05		3596 X	2880	-0-	-716	-0-		2880	3				N	-0-						-0-	
06		3480 X	2717	-0-	-763	-0-		2717	3				N	-0-						-0-	
07		3565 X	2798	-0-	-767	-0-		2798	3				N	-0-						-0-	
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	10024	-	11599					
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3				N	-0-						-0-	
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3				N	-0-						-0-	
04		840 N	762	-0-	-78	-0-		762	3				N	-0-						-0-	
05		868 N	656	-0-	-212	-0-		656	3				N	-0-						-0-	
06		840 N	585	-0-	-255	-0-		585	3				N	-0-						-0-	
07		775 N	616	-0-	-159	-0-		616	3				N	-0-						-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	9974	-	11503					
02		4760 X	4627	-0-	-133	-0-		4627	3				N	-0-						-0-	
03		5270 X	4448	-0-	-822	-0-		4448	3				N	-0-						-0-	
04		5100 X	4257	-0-	-843	-0-		4257	3				N	-0-						-0-	
05		5239 X	4251	-0-	-988	-0-		4251	3				N	-0-						-0-	
06		4950 X	3759	-0-	-1191	-0-		3759	3				N	-0-						-0-	
07		5115 X	4102	-0-	-1013	-0-		4102	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	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
RIDDLESPIRGER, L. R. B														WELL #:		2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MEREDITH, A. H.														WELL #:		3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
MEREDITH, A.H.														WELL #:		4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
TRI-CITIES (RODESSA)														91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS														036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #:		1 R		RRCID -> 015747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7689 - 7734	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

TRI-CITIES (RODESSA)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765														
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
TRI-CITIES, GU #1				WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 8592	-	8672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-				-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-				-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-				-0-
GLADNEY GU				WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071	-	9534		
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-				-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3		N	-0-				-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				-0-
JACKSON, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510	-	8710		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-				-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-				-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-				-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-				-0-
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-				-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT				806415			COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220	-	10077		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				945936			COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398	-	8498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)				WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496	-	8721		
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-				-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-				-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-				-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				-0-
05	620 N	12	-0-	-608	-0-	12	3		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3		-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3		-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
02	2044 N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3		-0-
03	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3		-0-
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3		-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		-0-
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3		-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3		-0-
04	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3		-0-
05	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3		-0-
06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3		-0-
*07	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3		-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
02	1176 N	1043	-0-	-133	-0-	1043	3		-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3		-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3		-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		-0-
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		-0-
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		-0-
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6860 X	6091	-0-	-769	-0-	6091	3			N	-0-		-0-
03	7223 X	6698	-0-	-525	-0-	6698	3			N	-0-		-0-
04	6990 X	6841	-0-	-149	-0-	6841	3			N	-0-		-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-		-0-
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-		-0-
*07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A													
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-		-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-		-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-		-0-
04	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-		-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-		-0-
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	3			N	-0-		-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-		-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786													
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-		-0-
03	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	9297	3			N	-0-		-0-
04	9840 X	9551	-0-	-289	-0-	9551	3			N	-0-		-0-
05	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3			N	-0-		-0-
06	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-		-0-
07	10075 X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-		-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-		-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-		-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-		-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-		-0-
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-		-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-		-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-		-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-		-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-		-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-		-0-
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	2128	N	2001	-0-	-127	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1362	-0-	-768	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629													
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3	N	-0-			-0-
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3	N	-0-			-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3	N	-0-			-0-
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3	N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510													
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-			-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635													
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3	N	-0-			-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3	N	-0-			-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194													
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)				WELL #:	4	RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8464 - 8634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-		907 3			N	-0-					-0-	
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-		986 3			N	-0-					-0-	
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		1015 3			N	-0-					-0-	
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-		1082 3			N	-0-					-0-	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 3			N	-0-					-0-	
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 3			N	-0-					-0-	

TEXIE YOUNG "A"				WELL #:	1	RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 4748 - 4789					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -3)				WELL #:	3	RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 7782 - 8646					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -2)				WELL #:	2	RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8550 - 9661					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)				WELL #:	2	RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8468 - 9678					
02	840 N	580	-0-	-260	-0-		580 3			N	-0-					-0-	
03	992 N	836	-0-	-156	-0-		836 3			N	-0-					-0-	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 3			N	-0-					-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 3			N	-0-					-0-	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 3			N	-0-					-0-	
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 3			N	-0-					-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)				WELL #:	3	RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8623 - 9751					
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 3			N	-0-					-0-	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 3			N	-0-					-0-	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3			N	-0-					-0-	
05	837 N	648	-0-	-189	-0-		648 3			N	-0-					-0-	
06	810 N	487	-0-	-323	-0-		487 3			N	-0-					-0-	
07	837 N	376	-0-	-461	-0-		376 3			N	-0-					-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)				WELL #:	4	RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8426 - 8461					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-			-0-
03	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-			-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-			-0-
07	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-			-0-
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-			-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-			-0-
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-			-0-
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
02	2576 X	2170	-0-	-406	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
04	2760 X	1858	-0-	-902	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
05	2759 X	2106	-0-	-653	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3			N	-0-			-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
06	3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
07	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	N	-0-	-0-
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	N	-0-	-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-	-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	N	-0-	-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3	N	-0-	-0-
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3	N	-0-	-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278									
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3	N	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 3	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3	N	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
02	2856 X	2193	-0-	-663	-0-	2193 3	N	-0-	-0-
03	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	2117 3	N	-0-	-0-
04	2670 X	2031	-0-	-639	-0-	2031 3	N	-0-	-0-
05	2542 X	2492	-0-	-50	-0-	2492 3	N	-0-	-0-
06	2460 X	2210	-0-	-250	-0-	2210 3	N	-0-	-0-
07	2418 X	1990	-0-	-428	-0-	1990 3	N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-	-0-
03	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370 3	N	-0-	-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305 3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 3	N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
02	3472 X	1460	-0-	-2012	-0-	1460 3	N	-0-	-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-	-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-	-0-
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-	-0-
06	1680 X	1620	-0-	-60	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
07	1767 X	1625	-0-	-142	-0-	1625 3	N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-	-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-	-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3			N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
07	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-			-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	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														
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-	
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-	
03	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3		N	-0-			-0-	
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-	
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-			-0-	
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-	
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-	
03	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3		N	-0-			-0-	
04	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3		N	-0-			-0-	
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-	
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-	
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-	
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3		N	-0-			-0-	
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3		N	-0-			-0-	
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	3		N	-0-			-0-	
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3		N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3	-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3	-0-
05	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3	-0-
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3	-0-
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3	-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3	-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3	-0-
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	3	-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3	-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	-0-
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3	-0-
*07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3640 X	2947	-0-	-693	-0-	2947 3							-0-
03	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100 3							-0-
04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3133 3							-0-
05	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099 3							-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3							-0-
*07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3							-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3							-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3							-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3							-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3							-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3							-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723 3							-0-
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152													
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3							-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3							-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3							-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3							-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3							-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3							-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													
02	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1230 2	30 9	Y	27	107	1		63
03	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1526 2	58 9	Y	53				116
04	1050 #	237	-0-	-813	-0-	226 2	11 9	Y	10	103	1		23
05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1367 2	39 9	Y	35				58
06	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	1989 2	67 9	Y	61				119
*07	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1788 2	47 9	Y	43	118	1		44
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166													
02	1344 #	977	-0-	-367	-0-	954 2	23 9	Y	21	76	1		39
03	1488 #	1158	-0-	-330	-0-	1115 2	43 9	Y	39				78
04	1440 #	805	-0-	-635	-0-	769 2	36 9	Y	33	75	1		36
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1457 2	41 9	Y	37				73
06	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1152 2	40 9	Y	36				109
*07	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1492 2	40 9	Y	36	68	1		77
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198													
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	2	1		9
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1				10
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 2	1 9	Y	1	3	1		8
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	25 2	1 9	Y	1				9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	1				10
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	Y	1	1	1		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 10725 PERF. 8929 - 9202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			91237 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
ELLIS EXPLORATION, INC.			248895															
LINDER			WELL #: 1			RRCID -> 186462			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047						
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141						275	
03	1488 N	442	-0-	-1046	-0-	396	2	46	9	N	42	190	1				127	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-						127	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-						127	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						127	
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC			657295															
ZOLLER HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 216865			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850															
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 108812			COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947						
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-						15	
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	11	1				5	
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	63	2	2	9	Y	2	7	1				-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-						-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-						-0-	
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	3	1				-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 8288 - 8292	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8232	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	2	2 1	-0-
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	44	2	Y	2	2 1	-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	Y	1	1 1	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306	
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	5	5 1	-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	13	13 1	-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
07		341 N	171	-0-	-170	-0-	167	2	Y	4	4 1	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328	
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	5	5 1	-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	9	9 1	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	14	-0-	-110	-0-	13	2	Y	1	1 1	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WAREING		WELL #:		1	RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7811 - 7885	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. TEXAS POWER & LIGHT				//CONT.// 91237 500 902850 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
					RRCID -> 185476	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8224 -	8273			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #: 5	RRCID -> 187256	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL	DEPTH	8501	PERF.	8213 -	8379			
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	12	2	1	9	Y	1	1		-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	680	2	20	9	Y	18	18	1	-0-

ARNOLD				WELL #: 3	RRCID -> 187687	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL	DEPTH	8876	PERF.	7978 -	8375			
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 4	RRCID -> 188569	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8655 -	8819			
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

TXU-AIRHEART				WELL #: 1	RRCID -> 188998	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7779 -	7939			
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

ARNOLD				WELL #: 4	RRCID -> 190914	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7769 -	8135			
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 8	RRCID -> 192975	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7734 -	8373			
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	542	2	15	9	Y	14	14	1	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. ENSERCH PROCESSING, INC.										//CONT.// 91237 500 //CONT.// 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #:	9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			Y	-0-					-0-		
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-		
04		690 N	252	-0-	-438	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-		
05		620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-					-0-		
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-		
*07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	914	2	26	9	Y	24	24	1			-0-		
ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #:	10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ARNOLD										WELL #:	6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-		
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-		
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-		
ENSERCH PROCESSING INC.										WELL #:	11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-		
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-		
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-0-		
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-		
06		360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					-0-		
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			-0-		
WAREING										WELL #:	4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030
02		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-		
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-		
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-		
05		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-		
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-		
ARNOLD										WELL #:	7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

VAN		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	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2752 - 2766	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2446 - 2488	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
VAN (AUSTIN CHALK)		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2939 PERF. 2385 - 2575	
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-	-0-	
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	Y	-0-	-0-	
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	Y	-0-	-0-	
*06	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-	-0-	

VAN (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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		83 3	158 9		Y	144	141 1				10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10 1				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		15 3	202 9		Y	184	178 1				6
VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117														
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6356 - 6361						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117														
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084														
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-		26 1	552 2		N	-0-					-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		47 1	1034 2		N	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		22 1	474 2		N	-0-					-0-
05	651 N	306	-0-	-345	-0-		13 1	293 2		N	-0-					-0-
06	930 N	733	-0-	-197	-0-		35 1	698 2		N	-0-					-0-
07	527 N	46	-0-	-481	-0-		2 1	44 2		N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548								
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170942	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16448	- 17354			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VANDERBEEK				WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578	- 17156			
02	2464 #	2137	-0-	-327	-0-	2137	3	N	-0-		-0-	
03	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755	3	N	-0-		-0-	
04	1470 #	906	-0-	-564	-0-	906	3	N	-0-		-0-	
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-	
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		-0-	
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-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			
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-	
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		-0-	
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-		-0-	
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		-0-	
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		-0-	
07	2077 N	668	-0-	-1409	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808	- 14164			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC FOREE														98042 300 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
														WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10932 - 10949
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
02	4648	X	4374	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1	160						
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102			262						
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100			362						
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5411	2	76	9	N	69	186	1	245						
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5189	2	52	9	N	47			292						
*07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	186	1	157						
FAULCONER, VERNON E., INC. MUMBERSON ET AL														WELL #:	1	RRCID ->	132205	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10738 - 10793
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104						
MUMBERSON ET AL														WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893
02	3024	X	2910	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	548	1	2340	2	N	20			317						
									22	9													
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19			336						
									21	9													
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	1	175						
									24	9													
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	3174	2	N	25			200						
									28	9													
06	3120	X	3006	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	628	1	2352	2	N	24			224						
									26	9													
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	2991	2	N	-0-	154	1	70						
MUMBERSON ET AL														WELL #:	3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10940 - 10948
02	1904	N	1390	-0-	-0-	-514	-0-	-0-	262	1	1120	2	N	7			184						
									8	9													
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1247	2	N	20			204						
									22	9													
04	1680	N	1643	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	285	1	1349	2	N	8			212						
									9	9													
05	1550	N	1376	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	241	1	1111	2	N	22			234						
									24	9													
06	1500	N	1013	-0-	-0-	-487	-0-	-0-	212	1	792	2	N	8			242						
									9	9													
07	1705	N	1674	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	283	1	1370	2	N	19	181	1	80						
									21	9													
HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE														WELL #:	1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10809 - 10843
02	56	N	45	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			35						
03	62	N	1	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			N	-0-			35						
04	60	N	3	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	3	3			N	-0-			35						
05	62	N	4	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			N	-0-			35						
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			35						
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			35						

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764													
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
02	56 N	35	-0-	-21	-0-		8	1	27	2	N	-0-	44
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	44
04	60 N	2	-0-	-58	-0-		2	3			N	-0-	44
05	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			N	-0-	44
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-	44
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	44
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		2919	2	26	9	N	24	168
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		2188	2	12	9	N	11	179
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		2188	2	22	9	N	20	199
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3603	2	23	9	N	21	220
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3223	2	24	9	N	22	66
*07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		3197	2	23	9	N	21	87
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
02	1344 N	1257	-0-	-87	-0-		1229	2	28	9	N	25	202
03	1643 N	1292	-0-	-351	-0-		1278	2	14	9	N	13	215
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-		1278	2	32	9	N	29	244
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1555	2	1	9	N	1	67
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1483	2	30	9	N	27	94
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1465	2	20	9	N	18	112
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-		933	3	8	9	N	7	179
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		322	3	1	9	N	1	180
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	3			N	-0-	180
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1469	3	2	9	N	2	182
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1010	3	89	9	N	81	133
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT	133
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660													
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		5	1	17	3	N	-0-	48
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	48
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	3			N	-0-	48
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3			N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
07	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-	48
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902													
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	3			N	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3			N	-0-	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3			N	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-	-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-	-0-

(GWN415)

09/14/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS