
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 - 4866	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180										
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 - 11829	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
SWANK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8433 - 8438	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	- 9959			
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	- 5300			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	- 7593			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALMER PETROLEUM INC.		WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	- 11017			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON				
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790							
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: LEON				
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701 - 16000			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
RIDE LONESOME				WELL #: 1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12184 - 17056			
04	1950 #	1655	-0-	-295	-0-	1398 3	257 9	N	234	190 1	269
05	2015 #	962	-0-	-1053	-0-	837 3	125 9	N	114	193 1	190
06	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1599 3	186 9	N	169	162 1	197
07	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1310 3	198 9	N	180		377
08	1705 #	1292	-0-	-413	-0-	1098 3	194 9	N	176	346 1	207
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		207

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049															
M	O	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	

04		1140 #	1011	-0-	-129	-0-	13	1	372	2	N	569	535	1	291
							626	9							
05		1178 #	731	-0-	-447	-0-	11	1	465	2	N	232	341	1	182
							255	9							
06		1140 #	993	-0-	-147	-0-	12	1	533	2	N	407	355	1	234
							448	9							
07		1178 #	1163	-0-	-15	-0-	14	1	667	2	N	438	558	1	114
							482	9							
08		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	N	419	355	1	178
							461	9							
09		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			178

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511															
04		2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	509	537	1	167
							360	4							
05		2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	65	1	1515	2	N	500	550	1	117
							300	4							
06		2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2141	2	N	524	359	1	282
							576	9							
07		2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	2	N	472	541	1	213
							388	4							
08		2418 #	2397	-0-	-21	-0-	80	1	1852	2	N	423	364	1	272
							465	9							
09		2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			272

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO															
REO OPERATING LLC 701876															
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672															
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	14B DENY		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												
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023												

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023												

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074												
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	63	1	350	2	N	-0-	38
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	72	1	343	2	N	-0-	38
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	87	1	340	2	N	-0-	38
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	111	1	312	2	N	-0-	38
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	-0-	38
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	38

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

04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	28 1	153 2	N	-0-		34
05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	28 1	132 2	N	-0-		34
06		180 #	95	-0-	-85	-0-	19 1	76 2	N	-0-		34
07		186 #	105	-0-	-81	-0-	27 1	78 2	N	-0-		34
08		186 #	72	-0-	-114	-0-	18 1	54 2	N	-0-		34
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513												
TURNER-ROUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990										TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782		

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999												

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NAVARRO		
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984										TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569		

04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-

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

04		210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05		403 N	33	-0-	-370	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
*09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-

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

04		180 N	12	-0-	-168	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-					-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-					-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-

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

04		180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2		N	-0-					80
05		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-					80
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					80
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					80
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					80
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285
 NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-				-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-				-0-
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	N	-0-				-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-				-0-
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-				-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33

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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER		04488 500 636222		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	42 1	946 2	N	94		351
						103 9					
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50 1	202 9	N	184	176 1	359
06	630 N	190	-0-	-440	-0-	54 1	136 9	N	124	166 1	317
07	620 N	183	-0-	-437	-0-	50 1	133 9	N	121		438
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	56 1	75 9	N	68	169 1	337
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	50 1	122 9	N	111	169 1	279

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE		05189 550 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082		PERF.16660 - 16951	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CURRIE		WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130 - 16874	
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710 2		N	-0-		-0-
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-		-0-
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 2		N	-0-		-0-
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-		-0-
08	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-		-0-
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2		N	-0-		-0-

RIVER RANCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 17547		PERF.16855 - 23276	
04	638160 X	419396	-0-	-218764	-0-	419396 2		N	-0-		-0-
05	780828 X	551109	-0-	-229719	-0-	551109 2		N	-0-		-0-
06	755640 X	627519	-0-	-128121	-0-	627519 2		N	-0-		-0-
07	780828 X	304411	-0-	-476417	-0-	304411 2		N	-0-		-0-
08	551118 X	528986	-0-	-22132	-0-	528986 2		N	-0-		-0-
09	627510 X	545600	-0-	-81910	-0-	545600 2		N	-0-		-0-

KODA		WELL #: 1H		RRCID -> 294281		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 16713		PERF.16165 - 24285	
04	828120 X	519918	-0-	-308202	-0-	519918 2		N	-0-		-0-
05	809348 X	603698	-0-	-205650	-0-	603698 2		N	-0-		-0-
06	783240 X	537917	-0-	-245323	-0-	537917 2		N	-0-		-0-
07	809348 X	350523	-0-	-458825	-0-	350523 2		N	-0-		-0-
08	682589 X	588478	-0-	-94111	-0-	588478 2		N	-0-		-0-
09	584220 X	545046	-0-	-39174	-0-	545046 2		N	-0-		-0-

CURRIE		WELL #: 2HB		RRCID -> 294532		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 15624		PERF.15470 - 22031	
04	688200 X	440414	-0-	-247786	-0-	440414 2		N	-0-		-0-
05	817160 X	562119	-0-	-255041	-0-	562119 2		N	-0-		-0-
06	790800 X	655139	-0-	-135661	-0-	655139 2		N	-0-		-0-
07	817160 X	493145	-0-	-324015	-0-	493145 2		N	-0-		-0-
08	736467 X	736467	-0-	-0-	-0-	736467 2		N	-0-		-0-
09	716052 X	716052	-0-	-0-	-0-	716052 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
GOLF LAKE		WELL #:		1HB	RRCID ->	295435	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15810	PERF.15500 - 24486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	2574952 X	672271	-0-	-1902681	-0-	672271	2		N	-0-		-0-
05	1058433 X	664700	-0-	-393733	-0-	664700	2		N	-0-		-0-
06	712424 X	712424	-0-	-0-	-0-	712424	2		N	-0-		-0-
07	694679 X	586277	-0-	-108402	-0-	586277	2		N	-0-		-0-
08	715652 X	715652	-0-	-0-	-0-	715652	2		N	-0-		-0-
09	730726 X	730726	-0-	-0-	-0-	730726	2		N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1HB	RRCID ->	295744	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15748	PERF.15405 - 24391	
04	DELO PR	656545	-0-	656545	656545	656545	2		N	-0-		-0-
05	1364919 X	708374	-0-	-656545	-0-	708374	2		N	-0-		-0-
06	1021350 X	739193	-0-	-282157	-0-	739193	2		N	-0-		-0-
07	643131 X	643131	-0-	-0-	-0-	643131	2		N	-0-		-0-
08	747439 X	747439	-0-	-0-	-0-	747439	2		N	-0-		-0-
09	790939 X	790939	-0-	-0-	-0-	790939	2		N	-0-		-0-

VIVIAN		WELL #:		1HB	RRCID ->	295790	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	15091	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIVIAN		WELL #:		2HB	RRCID ->	295798	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	15064	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES A UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	297743	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL DEPTH	14677	PERF.14140 - 23406	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	138550	-0-	138550	138550	138550	2		N	-0-		-0-
*09	534720 X	392519	-0-	-142201	-0-	392519	2		N	-0-		-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180										
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
MARTIN, K.		WELL #: 1		RRCID -> 226895		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	-0-
07	72989 X	72989	-0-	-0-	-0-	72989	2	N	-0-	-0-	-0-
08	63132 X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2	N	-0-	-0-	-0-
09	48816 X	48816	-0-	-0-	-0-	48816	2	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, G. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 226896		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642			
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226933		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527			
04	6900 X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7006 X	4998	-0-	-2008	-0-	4998	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6944 X	5962	-0-	-982	-0-	5962	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6720 X	5552	-0-	-1168	-0-	5552	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 230803		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234			
04	6390 X	5443	-0-	-947	-0-	5443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	5887	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6150 X	5720	-0-	-430	-0-	5720	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5890 X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	5686	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCULLOUGH, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 232251		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276			
04	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10075 X	9700	-0-	-375	-0-	9700	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2	N	-0-	-0-	-0-
09	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #: 2		RRCID -> 241586		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247689		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940			
04	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2170	-0-	-560	-0-	2170	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		31410 X	26703	-0-	-4707	-0-	26703 2		N	-0-		-0-
05		32457 X	28110	-0-	-4347	-0-	28110 2		N	-0-		-0-
06		30420 X	27174	-0-	-3246	-0-	27174 2		N	-0-		-0-
07		29264 X	27181	-0-	-2083	-0-	27181 2		N	-0-		-0-
08		28117 X	25668	-0-	-2449	-0-	25668 2		N	-0-		-0-
09		27210 X	26451	-0-	-759	-0-	26451 2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
04		16440 X	13387	-0-	-3053	-0-	13387 2		N	-0-		-0-
05		16244 X	13525	-0-	-2719	-0-	13525 2		N	-0-		-0-
06		13980 X	13604	-0-	-376	-0-	13604 2		N	-0-		-0-
07		13826 X	12860	-0-	-966	-0-	12860 2		N	-0-		-0-
08		13826 X	9325	-0-	-4501	-0-	9325 2		N	-0-		-0-
09		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14922 2		N	-0-		-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
04		54603 X	54603	-0-	-0-	-0-	54603 2		N	-0-		-0-
05		54208 X	54208	-0-	-0-	-0-	54208 2		N	-0-		-0-
06		56538 X	56538	-0-	-0-	-0-	56538 2		N	-0-		-0-
07		58797 X	58797	-0-	-0-	-0-	58797 2		N	-0-		-0-
08		59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	59368 2		N	-0-		-0-
09		57012 X	57012	-0-	-0-	-0-	57012 2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
04		480 N	251	-0-	-229	-0-	251 2		N	-0-		-0-
05		465 N	124	-0-	-341	-0-	124 2		N	-0-		-0-
06		450 N	164	-0-	-286	-0-	164 2		N	-0-		-0-
07		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605												
04		169476 X	169476	-0-	-0-	-0-	169476 2		N	-0-		-0-
05		172199 X	172199	-0-	-0-	-0-	172199 2		N	-0-		-0-
06		169200 X	168383	-0-	-817	-0-	168383 2		N	-0-		-0-
07		175119 X	171456	-0-	-3663	-0-	171456 2		N	-0-		-0-
08		175119 X	169029	-0-	-6090	-0-	169029 2		N	-0-		-0-
09		169470 X	159794	-0-	-9676	-0-	159794 2		N	-0-		-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
04		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012 2		N	-0-		-0-
05		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2		N	-0-		-0-
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	5596	-0-	-356	-0-	5596 2		N	-0-		-0-
08		5952 X	5098	-0-	-854	-0-	5098 2		N	-0-		-0-
09		5760 X	3707	-0-	-2053	-0-	3707 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570 - 15719	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	35820 X	33927	-0-	-1893	-0-	33927	2	N	-0-			-0-
05	36332 X	34459	-0-	-1873	-0-	34459	2	N	-0-			-0-
06	35160 X	33313	-0-	-1847	-0-	33313	2	N	-0-			-0-
07	36332 X	33764	-0-	-2568	-0-	33764	2	N	-0-			-0-
08	35061 X	33436	-0-	-1625	-0-	33436	2	N	-0-			-0-
09	33930 X	32153	-0-	-1777	-0-	32153	2	N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098 - 20966	
04	840 X	671	-0-	-169	-0-	671	2	N	-0-			-0-
05	868 X	717	-0-	-151	-0-	717	2	N	-0-			-0-
06	840 X	708	-0-	-132	-0-	708	2	N	-0-			-0-
07	682 X	512	-0-	-170	-0-	512	2	N	-0-			-0-
08	713 X	156	-0-	-557	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09	720 X	45	-0-	-675	-0-	45	2	N	-0-			-0-

CIRCLE M ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	293250	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	15981	PERF.15743 - 23604	
04	645810 X	420559	-0-	-225251	-0-	420559	2	N	-0-			-0-
05	625673 X	397890	-0-	-227783	-0-	397890	2	N	-0-			-0-
06	500640 X	366216	-0-	-134424	-0-	366216	2	N	-0-			-0-
07	517328 X	353073	-0-	-164255	-0-	353073	2	N	-0-			-0-
08	440727 X	322812	-0-	-117915	-0-	322812	2	N	-0-			-0-
09	420570 X	270670	-0-	-149900	-0-	270670	2	N	-0-			-0-

CAZEY BLACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	293751	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15927	PERF.16111 - 24023	
04	399600 X	235012	-0-	-164588	-0-	235012	2	N	-0-			-0-
05	381052 X	214273	-0-	-166779	-0-	214273	2	N	-0-			-0-
06	302730 X	206501	-0-	-96229	-0-	206501	2	N	-0-			-0-
07	288176 X	200993	-0-	-87183	-0-	200993	2	N	-0-			-0-
08	255471 X	188435	-0-	-67036	-0-	188435	2	N	-0-			-0-
09	235020 X	161079	-0-	-73941	-0-	161079	2	N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM C		WELL #:		3H	RRCID ->	294249	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14555	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL EO B		WELL #:		2H	RRCID ->	294766	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	15701	PERF.15067 - 27830	
04	560490 X	354443	-0-	-206047	-0-	354443	2	N	-0-			-0-
05	522939 X	331303	-0-	-191636	-0-	331303	2	N	-0-			-0-
06	460500 X	300186	-0-	-160314	-0-	300186	2	N	-0-			-0-
07	435984 X	296905	-0-	-139079	-0-	296905	2	N	-0-			-0-
08	375379 X	279556	-0-	-95823	-0-	279556	2	N	-0-			-0-
09	354450 X	258227	-0-	-96223	-0-	258227	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCCULLOUGH INGRAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	295778	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	17836	PERF.16417	- 24673
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1000350 X	744136	-0-	-256214	-0-	744136	2	N	-0-			-0-
05	820880 X	712116	-0-	-108764	-0-	712116	2	N	-0-			-0-
06	794400 X	660564	-0-	-133836	-0-	660564	2	N	-0-			-0-
07	820880 X	690506	-0-	-130374	-0-	690506	2	N	-0-			-0-
08	788873 X	788873	-0-	-0-	-0-	788873	2	N	-0-			-0-
09	744150 X	687428	-0-	-56722	-0-	687428	2	N	-0-			-0-

DINKINS JG		WELL #:		1H	RRCID ->	295789	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	17934	PERF.16363	- 25928
04	956100 X	552812	-0-	-403288	-0-	552812	2	N	-0-			-0-
05	922963 X	453264	-0-	-469699	-0-	453264	2	N	-0-			-0-
06	682830 X	443974	-0-	-238856	-0-	443974	2	N	-0-			-0-
07	615691 X	286958	-0-	-328733	-0-	286958	2	N	-0-			-0-
08	615691 X	316004	-0-	-299687	-0-	316004	2	N	-0-			-0-
09	552810 X	305854	-0-	-246956	-0-	305854	2	N	-0-			-0-

LANIER CW		WELL #:		1H	RRCID ->	295907	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	17309	PERF.16778	- 26355
04	920760 X	905299	-0-	-15461	-0-	905299	2	N	-0-			-0-
05	951452 X	850827	-0-	-100625	-0-	850827	2	N	-0-			-0-
06	872580 X	822250	-0-	-50330	-0-	822250	2	N	-0-			-0-
07	935487 X	578698	-0-	-356789	-0-	578698	2	N	-0-			-0-
08	935487 X	698234	-0-	-237253	-0-	698234	2	N	-0-			-0-
09	905310 X	660605	-0-	-244705	-0-	660605	2	N	-0-			-0-

CAZEY MS		WELL #:		1H	RRCID ->	296008	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	15986	PERF.15376	- 25404
04	707070 X	376840	-0-	-330230	-0-	376840	2	N	-0-			-0-
05	620651 X	340686	-0-	-279965	-0-	340686	2	N	-0-			-0-
06	576480 X	317260	-0-	-259220	-0-	317260	2	N	-0-			-0-
07	480438 X	312741	-0-	-167697	-0-	312741	2	N	-0-			-0-
08	390693 X	337067	-0-	-53626	-0-	337067	2	N	-0-			-0-
09	376830 X	271854	-0-	-104976	-0-	271854	2	N	-0-			-0-

FARLEY GD		WELL #:		1H	RRCID ->	296836	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18956	PERF.17219	- 27056
04	1381013 X	861902	-0-	-519111	-0-	861902	2	N	-0-			-0-
05	1189625 X	833523	-0-	-356102	-0-	833523	2	N	-0-			-0-
06	1151250 X	914112	-0-	-237138	-0-	914112	2	N	-0-			-0-
07	1189625 X	856607	-0-	-333018	-0-	856607	2	N	-0-			-0-
08	1025553 X	1025553	-0-	-0-	-0-	1025553	2	N	-0-			-0-
09	998482 X	998482	-0-	-0-	-0-	998482	2	N	-0-			-0-

HARRISON WA		WELL #:		1H	RRCID ->	296837	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18863	PERF.17134	- 26000
04	1300248 X	874888	-0-	-425360	-0-	874888	2	N	-0-			-0-
05	1085930 X	801129	-0-	-284801	-0-	801129	2	N	-0-			-0-
06	1050900 X	894197	-0-	-156703	-0-	894197	2	N	-0-			-0-
07	1085930 X	854922	-0-	-231008	-0-	854922	2	N	-0-			-0-
08	904053 X	865270	-0-	-38783	-0-	865270	2	N	-0-			-0-
09	894210 X	781244	-0-	-112966	-0-	781244	2	N	-0-			-0-

NEYLAND MMM		WELL #:		1H	RRCID ->	296899	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	16752	PERF.15951	- 26389
04	938790 X	756417	-0-	-182373	-0-	756417	2	N	-0-			-0-
05	970083 X	647423	-0-	-322660	-0-	647423	2	N	-0-			-0-
06	938790 X	688844	-0-	-249946	-0-	688844	2	N	-0-			-0-
07	970083 X	404370	-0-	-565713	-0-	404370	2	N	-0-			-0-
08	781634 X	680358	-0-	-101276	-0-	680358	2	N	-0-			-0-
09	756420 X	564428	-0-	-191992	-0-	564428	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		2074451 X	849845	-0-	-1224606	-0-	849845 2		N	-0-		-0-
05		1100128 X	846933	-0-	-253195	-0-	846933 2		N	-0-		-0-
06		1064640 X	893581	-0-	-171059	-0-	893581 2		N	-0-		-0-
07		883345 X	862746	-0-	-20599	-0-	862746 2		N	-0-		-0-
08		1057118 X	1057118	-0-	-0-	-0-	1057118 2		N	-0-		-0-
09		995635 X	995635	-0-	-0-	-0-	995635 2		N	-0-		-0-

INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667												
04		328884 X	328884	-0-	-0-	-0-	328884 2		N	-0-		-0-
05		1176419 X	855898	-0-	-320521	-0-	855898 2		N	-0-		-0-
06		1138470 X	913791	-0-	-224679	-0-	913791 2		N	-0-		-0-
07		1176419 X	901186	-0-	-275233	-0-	901186 2		N	-0-		-0-
08		1176419 X	1039569	-0-	-136850	-0-	1039569 2		N	-0-		-0-
09		972889 X	972889	-0-	-0-	-0-	972889 2		N	-0-		-0-

POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89 1	1156 2	Y	2	6 1	4
							2 9					
05		1054 N	591	-0-	-463	-0-	48 1	543 2	Y	-0-		4
06		930 N	78	-0-	-852	-0-	3 1	75 2	Y	-0-		4
07		1302 N	466	-0-	-836	-0-	31 1	435 2	Y	-0-		4
08		589 N	370	-0-	-219	-0-	22 1	346 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	478 2	Y	1		4
							1 9					

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
04		1650 N	1043	-0-	-607	-0-	75 1	968 2	Y	-0-	5 1	3
05		1705 N	1217	-0-	-488	-0-	98 1	1119 2	Y	-0-		3
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	81 1	1903 2	Y	2		5
							2 9					
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	103 1	1439 2	Y	1		6
							1 9					
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	105 1	1630 2	Y	1	4 1	3
							1 9					
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	73 1	1058 2	Y	1		4
							1 9					

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	405 2	Y	-0-		1
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	35 1	396 2	Y	-0-		1
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	22 1	521 2	Y	-0-		1
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	49 1	682 2	Y	-0-		1
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	604 2	Y	-0-		1
09		540 N	491	-0-	-49	-0-	32 1	459 2	Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	602	-0-	-328	-0-	43	1	558	2	Y	1	1	1	-0-
05	806 N	615	-0-	-191	-0-	1	9	565	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	50	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	098885	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767	- 12945		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	102840	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRIER, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	106293	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380		
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	41	1	526	2	Y	2	5	1	4
05	1023 N	454	-0-	-569	-0-	2	9	417	2	Y	-0-			4
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1181	2	Y	1			5
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-			5
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	Y	2	4	1	3
09	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	80	1	1022	2	Y	1			4
LEAMON, NESTER L.		WELL #:		1	RRCID ->	109260	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649		
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	3	2	1	2
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3	9	2948	2	Y	-0-			2
06	3000 N	3073	-0-	73	73	125	1	2118	2	Y	-0-			2
07	2346 N	2273	-0-	-73	-0-	151	1			Y	4			6
08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	4	9	2858	2	Y	3	5	1	4
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	185	1	2028	2	Y	3			7

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
Loreant, Clifford WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5106	2	Y	1	4	1	2
05	3720 X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			2
06	6960 X	34	-0-	-6926	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			2
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			2
08	7192 X	4149	-0-	-3043	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-	1	1	1
09	5490 X	4173	-0-	-1317	-0-	269	1	3904	2	Y	-0-			1

Whaley, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	Y	5	9	1	7
05	3627 X	2218	-0-	-1409	-0-	179	1	2038	2	Y	1			8
06	3450 X	1384	-0-	-2066	-0-	56	1	1327	2	Y	1			9
07	4619 X	2001	-0-	-2618	-0-	133	1	1866	2	Y	2			11
08	4619 X	1420	-0-	-3199	-0-	86	1	1333	2	Y	1	7	1	5
09	4470 X	1428	-0-	-3042	-0-	92	1	1335	2	Y	1			6

Frier, Michael -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-	1	1	1
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	31	1	356	2	Y	-0-			1
06	540 N	324	-0-	-216	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			1
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			1
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-			1

Reagan, Cecil WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	21	1	432	2	N	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	24	1	479	2	N	-0-			-0-
06	570 N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
07	465 N	208	-0-	-257	-0-	18	1	190	2	N	-0-			-0-
08	496 N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-			-0-

Loreant, Clifford WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
04	3000 N	3007	-0-	7	1263	215	1	2788	2	Y	4	4	1	4
05	3100 N	2412	-0-	-688	575	195	1	2217	2	Y	-0-			4
06	3444 X	2869	-0-	-575	-0-	117	1	2751	2	Y	1			5
07	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	111	1	1547	2	Y	3			8
08	4371 X	716	-0-	-3655	-0-	43	1	670	2	Y	3	6	1	5
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	60	1	865	2	Y	1			6

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Diversified Production LLC //CONT.// 220903															
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687															
04		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	139	1	2816	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	145	1	2914	2	N	-0-			-0-
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	198	1	2923	2	N	-0-	2	8	-0-
							2	9							
07		3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	171	1	1837	2	N	-0-			-0-
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-			-0-
09		3120 X	3002	-0-	-118	-0-	255	1	2747	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905															
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	908	-0-	-208	-0-	43	1	865	2	N	-0-			-0-
06		810 N	677	-0-	-133	-0-	43	1	634	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	181	-0-	-935	-0-	15	1	166	2	N	-0-			-0-
08		899 N	630	-0-	-269	-0-	29	1	601	2	N	-0-			-0-
09		690 N	240	-0-	-450	-0-	20	1	220	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134															
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	N	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2045	-0-	-145	-0-	129	1	1910	2	N	-0-	5	8	-0-
							6	9							
07		2263 N	727	-0-	-1536	-0-	62	1	661	2	N	-0-	4	8	-0-
							4	9							
08		2139 N	1505	-0-	-634	-0-	70	1	1434	2	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
09		2040 N	1916	-0-	-124	-0-	163	1	1753	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
04		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	93	1	1201	2	Y	-0-	2	1	4
							2	9							
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	110	1	1244	2	Y	-0-			4
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-	3		7
							3	9							
07		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	82	1	1144	2	Y	-0-	2		9
							2	9							
08		1364 N	834	-0-	-530	-0-	50	1	780	2	Y	-0-	4	1	6
							4	9							
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-	1		7
							1	9							

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586															
04		660 N	476	-0-	-184	-0-	22	1	454	2	N	-0-			-0-
05		620 N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
06		570 N	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	2	N	-0-			-0-
07		496 N	319	-0-	-177	-0-	27	1	292	2	N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	2	N	-0-			-0-
09		420 N	368	-0-	-52	-0-	31	1	337	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MISCHER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183635	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2670	-0-	-330	572	126 1	2544 2	N	-0-					-0-
05	2925 X	2353	-0-	-572	-0-	111 1	2242 2	N	-0-					-0-
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	131 1	1937 2	N	-0-					-0-
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	111 1	1195 2	N	4		4	8		-0-
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	1012 2	N	1		1	8		-0-
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	71 1	766 2	N	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183886	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	66 1	849 2	Y	2		4	1		3
05	2139 N	1065	-0-	-1074	-0-	86 1	979 2	Y	-0-					3
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93 1	2184 2	Y	2					5
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	82 1	1145 2	Y	1					6
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	111 1	1715 2	Y	2		5	1		3
09	2280 N	991	-0-	-1289	-0-	64 1	925 2	Y	2					5

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	183888	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182			
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79 1	1601 2	N	-0-					-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	71 1	1419 2	N	-0-					-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	89 1	1312 2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1057	-0-	-679	-0-	90 1	967 2	N	-0-					-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73 1	1493 2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	113 1	1223 2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	184147	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414 - 13604			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	184630	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814 - 12403			
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-					-0-
05	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213 2		N	-0-					-0-
06	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	1912 2		N	-0-					-0-
07	2294 N	1660	-0-	-634	-0-	1660 2		N	-0-					-0-
08	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	2014 2		N	-0-					-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-					-0-

REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844			
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	12 1	244 2	N	-0-					-0-
05	341 N	179	-0-	-162	-0-	8 1	171 2	N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 2	N	-0-					-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	17 1	182 2	N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRIER, R. H.		//CONT.// //CONT.//	05189 550 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 184668		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11437 - 11493							
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	305 1	3956 2	Y	4		7 1				6
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	313 1	3550 2	Y	-0-						6
06	3660 X	3155	-0-	-505	-0-	129 1	3024 2	Y	2						8
07	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	224 1	3134 2	Y	2						10
08	4402 X	3650	-0-	-752	-0-	221 1	3428 2	Y	1		6 1				5
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	257 1	3724 2	Y	2						7
WELL #: 1		RRCID -> 185045		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 14205		PERF.13765 - 13920							
04	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	65 1	1320 2	N	-0-						-0-
05	2914 X	1862	-0-	-1052	-0-	88 1	1774 2	N	-0-						-0-
06	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	151 1	2225 2	N	2		2 8				-0-
07	2914 X	1590	-0-	-1324	-0-	136 1	1454 2	N	-0-						-0-
08	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	113 1	2313 2	N	-0-						-0-
09	2370 X	1846	-0-	-524	-0-	157 1	1689 2	N	-0-						-0-
WELL #: 2		RRCID -> 185201		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12860 - 12924							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	519 2	Y	-0-						-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	46 1	518 2	Y	-0-						-0-
06	720 N	526	-0-	-194	-0-	21 1	505 2	Y	-0-						-0-
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	34 1	472 2	Y	-0-						-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	31 1	485 2	Y	-0-						-0-
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	31 1	456 2	Y	-0-						-0-
WELL #: 3		RRCID -> 185635		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12756 - 12789							
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	155 1	3132 2	N	-0-						-0-
05	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	166 1	3350 2	N	-0-						-0-
06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	211 1	3108 2	N	-0-						-0-
07	3565 X	2475	-0-	-1090	-0-	211 1	2260 2	N	4		4 8				-0-
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	170 1	3483 2	N	1		1 8				-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	302 1	3249 2	N	-0-						-0-
WELL #: 2		RRCID -> 186085		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13228		PERF.12964 - 13029							
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	117 1	2359 2	N	-0-						-0-
05	2573 N	2195	-0-	-378	-0-	104 1	2091 2	N	-0-						-0-
06	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	149 1	2199 2	N	2		2 8				-0-
07	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	175 1	1875 2	N	-0-						-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	126 1	2594 2	N	-0-						-0-
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	209 1	2248 2	N	-0-						-0-
WELL #: 1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15004 - 15095							
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38 1	765 2	N	-0-						-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	N	-0-						-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	52 1	773 2	N	-0-						-0-
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	51 1	552 2	N	-0-						-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42 1	867 2	N	-0-						-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73 1	784 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 13335	PERF.12376 - 12790						
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425	PERF.13218 - 13234						
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	N	-0-					-0-
05		1922 N	1403	-0-	-519	-0-	66	1	1337	2	N	-0-					-0-
06		1770 N	1709	-0-	-61	-0-	108	1	1601	2	N	-0-					-0-
07		1767 N	1376	-0-	-391	-0-	117	1	1259	2	N	-0-					-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	-0-					-0-
09		1710 N	1392	-0-	-318	-0-	118	1	1274	2	N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH 11680	PERF.11142 - 11568						
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1790	2	N	1					1
							1	9									
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-					1
06		1740 N	1436	-0-	-304	-0-	105	1	1331	2	N	-0-					1
07		1798 N	1435	-0-	-363	-0-	107	1	1326	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08		1798 N	1524	-0-	-274	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					1
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	131	1	1579	2	N	-0-					1

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194						
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-					-0-
05		713 N	404	-0-	-309	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
07		713 N	570	-0-	-143	-0-	49	1	521	2	N	-0-					-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	-0-					-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	2	N	-0-					-0-

PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH 11800	PERF.10916 - 11612						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12610 - 12626						
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08		682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	40	1	809	2	N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	51	1	757	2	N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	-0-			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	N	-0-			-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	65	1	704	2	N	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	211	1	2741	2	Y	2	8	1	5
05	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	189	1	2152	2	Y	1			6
06	2490 X	2118	-0-	-372	-0-	86	1	2030	2	Y	2			8
07	3038 X	2142	-0-	-896	-0-	143	1	1998	2	Y	1			9
08	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	154	1	2391	2	Y	2	6	1	5
09	2940 X	2043	-0-	-897	-0-	132	1	1910	2	Y	1			6

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
04	1470 N	246	-0-	-1224	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	6	1	5
05	1426 N	145	-0-	-1281	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			5
06	540 N	209	-0-	-331	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			5
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			5
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	3	1	2
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			2

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	47	1	942	2	N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-			-0-
06	930 N	900	-0-	-30	-0-	57	1	843	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	794	-0-	-229	-0-	68	1	726	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	43	1	888	2	N	-0-			-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	76	1	814	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3870 X	3616	-0-	-254	-0-	171	1	3445	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3574	-0-	-394	-0-	169	1	3405	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	203	1	3004	2	N	2	2	8	-0-
07	3968 X	2543	-0-	-1425	-0-	217	1	2326	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	146	1	2992	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	276	1	2973	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	44	1	216	2	N	-0-			152
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	-0-			152
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-			152
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	N	-0-	1	1	151
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	N	-0-			151
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	51	1	322	2	N	-0-			151

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-	-0-
05		527 N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	2	N	-0-	-0-
06		510 N	423	-0-	-87	-0-	27	1	396	2	N	-0-	-0-
07		527 N	374	-0-	-153	-0-	32	1	342	2	N	-0-	-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006	
04		3750 X	3458	-0-	-292	-0-	163	1	3295	2	N	-0-	-0-
05		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	175	1	3525	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	3282	-0-	-378	-0-	208	1	3072	2	N	2	8
							2	9					
07		3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	229	1	2452	2	N	4	8
							4	9					
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	8
							1	9					
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	315	1	3392	2	N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002										TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000	
04		3300 X	3033	-0-	-267	-0-	143	1	2890	2	N	-0-	-0-
05		3410 X	3128	-0-	-282	-0-	148	1	2980	2	N	-0-	-0-
06		3210 X	2656	-0-	-554	-0-	168	1	2486	2	N	2	8
							2	9					
07		3317 X	2255	-0-	-1062	-0-	192	1	2063	2	N	-0-	-0-
08		3193 X	3164	-0-	-29	-0-	147	1	3017	2	N	-0-	-0-
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	282	1	3034	2	N	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048 - 12530	
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-
08		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-	-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810	
04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	3953	-0-	853	-0-	120	1	3833	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3715	-0-	715	-0-	144	1	3571	2	N	-0-	-0-
07		5321 X	3753	-0-	-1568	-0-	8	1	3745	2	N	-0-	-0-
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-	-0-
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-	-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084 - 11570	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868 - 11518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	129 1	1595 2		N	-0-			135
05	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	112 1	1382 2		N	-0-			135
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	104 1	1309 2		N	-0-			135
07	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	114 1	1458 2		N	-0-			135
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	113 1	1475 2		N	-0-			135
09	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	100 1	1091 2		N	6	61 1		80
						7 9							

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11375 - 11800
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12400 - 12770
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	692 2		N	-0-		-0-
05	465 N	142	-0-	-323	-0-	7 1	135 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	26 1	386 2		N	-0-		-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	142 1	1521 2		N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	93 1	998 2		N	-0-		-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12643 - 12996
04	2220 N	2007	-0-	-213	-0-	95 1	1912 2		Y	-0-		-0-
05	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	96 1	1939 2		Y	-0-		-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	127 1	1869 2		Y	-0-		-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	216 1	2312 2		Y	-0-		-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	119 1	2452 2		Y	-0-		-0-
09	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	161 1	1733 2		Y	-0-		-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11512 - 11589
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2		N	-0-		85
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	111 2		N	-0-		85
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2		N	-0-		85
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2		N	-0-		85
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2		N	-0-		85
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2		N	-0-		85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH 13315	PERF.12778 - 13140		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-		-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	N	-0-		-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	80	1	853	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	55	1	1132	2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	1038	2	N	-0-		-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH 13021	PERF.12088 - 12469		
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-		-0-
05	744 N	658	-0-	-86	-0-	31	1	627	2	N	-0-		-0-
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	33	1	481	2	N	-0-		-0-
07	713 N	591	-0-	-122	-0-	50	1	541	2	N	-0-		-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	-0-		-0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH 11853	PERF.11378 - 11754		
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-		44
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-		44
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-		44
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		44
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-		44
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		44

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018		
04	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	155	1	3142	2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	153	1	3077	2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3299	-0-	-211	-0-	209	1	3088	2	N	2	2 8	-0-
07	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	215	1	2305	2	N	4	4 8	-0-
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3543	2	N	1	1 8	-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	404	1	4354	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH 13037	PERF.12836 - 12888		
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	139	1	2805	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	144	1	2904	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	188	1	2768	2	N	2	2 8	-0-
07	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	163	1	1743	2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	120	1	2474	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	250	1	2693	2	N	-0-		-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH 13400	PERF.11606 - 11747		
04	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	149	1	1930	2	Y	3	6 1	4
05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-		4
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	2	Y	2		6
07	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	98	1	1371	2	Y	1		7
08	1519 N	954	-0-	-565	-0-	58	1	895	2	Y	1	5 1	3
09	2640 N	1677	-0-	-963	-0-	108	1	1567	2	Y	2		5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
REAGAN "A"				WELL #: 10	RRCID -> 196284	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12938	- 12984						
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REAGAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 196288	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.13024	- 13056						
04	3000 N	2739	-0-	-261	1355	129 1	2610 2	N			-0-				-0-
05	2444 N	1089	-0-	-1355	-0-	52 1	1037 2	N			-0-				-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	47 1	698 2	N			-0-				-0-
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	71 1	760 2	N			-0-				-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	N			-0-				-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	66 1	716 2	N			-0-				-0-

REAGAN, CECIL "D"				WELL #: 2	RRCID -> 196331	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677	- 13676						
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	81 1	1641 2	N			-0-				-0-
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	83 1	1668 2	N			-0-				-0-
06	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	95 1	1397 2	N			-0-				-0-
07	1767 N	1221	-0-	-546	-0-	104 1	1117 2	N			-0-				-0-
08	1736 N	1360	-0-	-376	-0-	63 1	1297 2	N			-0-				-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	140 1	1506 2	N			-0-				-0-

REAGAN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 196332	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574	- 12927						
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N			-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

REAGAN "C"				WELL #: 4	RRCID -> 196335	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482	- 12862						
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N			-0-				-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N			-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	N			-0-				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N			-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N			-0-				-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 2	N			-0-				-0-

REAGAN "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196398	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124	- 13082						
04	3360 X	2479	-0-	-881	-0-	117 1	2362 2	N			-0-				-0-
05	3472 X	1960	-0-	-1512	-0-	93 1	1867 2	N			-0-				-0-
06	2790 X	1819	-0-	-971	-0-	115 1	1702 2	N			2	2 8			-0-
07	2883 X	1073	-0-	-1810	-0-	91 1	982 2	N			-0-				-0-
08	2883 X	623	-0-	-2260	-0-	29 1	594 2	N			-0-				-0-
09	2490 X	855	-0-	-1635	-0-	73 1	782 2	N			-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	147	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	146	1	2938	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2865	-0-	-315	-0-	182	1	2681	2	N	2	2 8		-0-
07	3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	178	1	1904	2	N	4	4 8		-0-
08	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	146	1	2999	2	N	1	1 8		-0-
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	272	1	2926	2	N	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-			255
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	57	1	978	2	N	-0-			255
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	49	1	872	2	N	-0-			255
07	1271 N	921	-0-	-350	-0-	50	1	870	2	N	1	2 1		254
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	48	1	862	2	N	21	189 1		86
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-			86

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1952	2	N	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	2	N	-0-			-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	2	N	2	2 8		-0-
07	1798 N	1227	-0-	-571	-0-	104	1	1119	2	N	4	4 8		-0-
08	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	72	1	1478	2	N	1	1 8		-0-
09	1740 N	1223	-0-	-517	-0-	104	1	1119	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
04	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	107	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	116	1	2337	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2261	-0-	-349	-0-	143	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	1367	-0-	-1330	-0-	116	1	1247	2	N	4	4 8		-0-
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	N	1	1 8		-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	225	1	2421	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		4560 X	4269	-0-	-291	-0-	201	1	4068	2	N	-0-
05		4588 X	4511	-0-	-77	-0-	213	1	4298	2	N	-0-
06		4440 X	4274	-0-	-166	-0-	271	1	4003	2	N	-0-
07		4588 X	2737	-0-	-1851	-0-	233	1	2500	2	N	-0-
							4	9				
08		4588 X	4542	-0-	-46	-0-	211	1	4330	2	N	-0-
							1	9				
09		4380 X	4375	-0-	-5	-0-	372	1	4003	2	N	-0-

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1719	2	N	82
							2	9				
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2804	2	N	82
06		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	93	1	1646	2	N	88
							7	9				
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	105	1	1836	2	N	108
							25	9				
08		2170 N	1723	-0-	-447	-0-	90	1	1620	2	N	120
							13	9				
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1734	2	N	123
							3	9				

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919												
04		3990 X	3333	-0-	-657	-0-	238	1	3091	2	Y	8
							4	9				
05		3968 X	3264	-0-	-704	-0-	264	1	3000	2	Y	8
06		3660 X	2680	-0-	-980	-0-	109	1	2568	2	Y	11
							3	9				
07		3782 X	3150	-0-	-632	-0-	210	1	2939	2	Y	12
							1	9				
08		3503 X	3294	-0-	-209	-0-	200	1	3093	2	Y	5
							1	9				
09		3330 X	3211	-0-	-119	-0-	207	1	3001	2	Y	8
							3	9				

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	171	1	1832	2	Y	4
							2	9				
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	204	1	1963	2	Y	4
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	7
							3	9				
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	2	Y	9
							2	9				
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	6
							4	9				
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	7
							1	9				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	N	1			1
05	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	99	1	1682	2	N	-0-			1
06	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	71	1	1260	2	N	-0-			1
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	90	1	1570	2	N	2	2	1	1
08	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	86	1	1547	2	N	-0-			1
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	N	-0-			1
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960		
04	3000 N	3045	-0-	45	45	144	1	2901	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4185	-0-	1085	1130	198	1	3987	2	Y	-0-			-0-
06	5205 X	4075	-0-	-1130	-0-	258	1	3815	2	Y	2	2	8	-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	257	1	2757	2	Y	4	4	8	-0-
08	4185 X	3809	-0-	-376	-0-	177	1	3631	2	Y	1	1	8	-0-
09	4050 X	3476	-0-	-574	-0-	295	1	3181	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072		
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	59	1	1191	2	Y	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	92	1	986	2	Y	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1383	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164		
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	125	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	119	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	1841	-0-	-918	-0-	157	1	1684	2	N	-0-			-0-
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2775	2	N	-0-			-0-
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	227	1	2445	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003										TOTAL DEPTH	13300	PERF.11605 - 11723		
04	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	121	1	1568	2	Y	2	6	1	4
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	135	1	1533	2	Y	-0-			4
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2295	2	Y	2			6
07	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	105	1	1470	2	Y	1			7
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	Y	1	5	1	3
09	1920 N	1640	-0-	-280	-0-	106	1	1531	2	Y	3			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	N	-0-	171
05	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	67	1	1144	2	N	-0-	171
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-	171
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	1 1	171
						1	9					
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	58	1	1034	2	N	-0-	171
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	25 79 1	117
						28	9					

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

04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-	146
05	1302 N	478	-0-	-824	-0-	26	1	452	2	N	-0-	146
06	990 N	2	-0-	-988	-0-	2	2			N	-0-	146
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	2	N	1 1	146
						1	9					
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	2	N	-0-	146
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	N	-0-	146

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

04	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	215	1	2791	2	Y	3 7 1	5
						3	9					
05	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	246	1	2797	2	Y	1	6
						1	9					
06	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	110	1	2589	2	Y	1	7
						1	9					
07	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	193	1	2707	2	Y	1	8
						1	9					
08	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	179	1	2769	2	Y	2 6 1	4
						2	9					
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	199	1	2887	2	Y	2	6
						2	9					

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

04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	208	1	2701	2	Y	4 6 1	5
						4	9					
05	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	222	1	2528	2	Y	1	6
						1	9					
06	3030 X	2276	-0-	-754	-0-	93	1	2182	2	Y	1	7
						1	9					
07	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	158	1	2217	2	Y	1	8
						1	9					
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	152	1	2360	2	Y	2 6 1	4
						2	9					
09	2910 X	2464	-0-	-446	-0-	159	1	2304	2	Y	1	5
						1	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
SIMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 201126		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 11700	PERF.11040 - 11078			
M	O	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
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	1				111
							1 9							
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	21 1	354 2	N	-0-				111
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	21 1	377 2	N	-0-				111
07		465 N	374	-0-	-91	-0-	20 1	353 2	N	1	1	1		111
							1 9							
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 2	N	-0-				111
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	N	-0-				111
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916 - 13003			
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	102 1	2066 2	N	-0-				-0-
05		2170 N	2165	-0-	-5	-0-	102 1	2063 2	N	-0-				-0-
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	151 1	2236 2	N	2	2	8		-0-
							2 9							
07		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	179 1	1920 2	N	-0-				-0-
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	126 1	2587 2	N	-0-				-0-
09		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	212 1	2283 2	N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226 - 12892			
04		300 N	242	-0-	-58	-0-	11 1	231 2	N	-0-				-0-
05		341 N	247	-0-	-94	-0-	12 1	235 2	N	-0-				-0-
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	14 1	211 2	N	-0-				-0-
07		248 N	138	-0-	-110	-0-	12 1	126 2	N	-0-				-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	226 2	N	-0-				-0-
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	17 1	188 2	N	-0-				-0-
MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 13158	PERF.12970 - 12980			
04		3750 X	3563	-0-	-187	-0-	168 1	3395 2	N	-0-				-0-
05		3875 X	3545	-0-	-330	-0-	168 1	3377 2	N	-0-				-0-
06		3750 X	3346	-0-	-404	-0-	212 1	3132 2	N	2	2	8		-0-
							2 9							
07		3875 X	2444	-0-	-1431	-0-	208 1	2236 2	N	-0-				-0-
08		3782 X	3663	-0-	-119	-0-	170 1	3493 2	N	-0-				-0-
09		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	294 1	3173 2	N	-0-				-0-
REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804 - 12764			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HONEA UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201832		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11776	PERF.11178 - 11437			
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	77 1	1252 2	N	-0-				49
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73 1	1253 2	N	-0-				49
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65 1	1157 2	N	-0-				49
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78 1	1362 2	N	2	2	1		49
							2 9							
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76 1	1369 2	N	-0-				49
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	87 1	1352 2	N	80				129
							88 9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958 - 11198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-		171
05	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	75	1	1287	2	N	-0-		171
06	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	58	1	1032	2	N	-0-		171
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	76	1	1330	2	N	-0-	2 1	169
08	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1202	2	N	-0-		169
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-		169

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104 - 12775	
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3822	2	N	-0-		-0-
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-		-0-
06	3870 X	2861	-0-	-1009	-0-	181	1	2678	2	N	2	2 8	-0-
07	3999 X	2356	-0-	-1643	-0-	201	1	2151	2	N	4	4 8	-0-
08	3999 X	3079	-0-	-920	-0-	143	1	2935	2	N	1	1 8	-0-
09	3870 X	2339	-0-	-1531	-0-	199	1	2140	2	N	-0-		-0-

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	11505	PERF.11067 - 11346	
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	131	1	2120	2	N	-0-		43
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2087	2	N	4		47
06	1980 N	1599	-0-	-381	-0-	85	1	1499	2	N	14		61
07	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	96	1	1684	2	N	17	2 1	76
08	2046 N	1494	-0-	-552	-0-	79	1	1415	2	N	-0-		76
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	98	1	1533	2	N	-0-		76

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004										TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752 - 12944	
04	2171 N	963	-0-	-1208	-0-	69	1	892	2	Y	2	5 1	4
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-		4
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	1		5
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	207	1	2901	2	Y	2		7
08	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	170	1	2639	2	Y	2	5 1	4
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2181	2	Y	2		6

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906 - 10912	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	5		224
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-		224
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	N	-0-		224
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	46	1	262	2	N	-0-		224
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	43	1	210	2	N	-0-		224
09	360 N	154	-0-	-206	-0-	38	1	116	2	N	-0-		224

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1260 N	1077	-0-	-183	-0-		51 1	1026 2	Y	-0-	-0-	
05		1302 N	1095	-0-	-207	-0-		52 1	1043 2	Y	-0-	-0-	
06		1080 N	939	-0-	-141	-0-		60 1	879 2	Y	-0-	-0-	
07		1116 N	472	-0-	-644	-0-		40 1	432 2	Y	-0-	-0-	
08		1085 N	904	-0-	-181	-0-		42 1	862 2	Y	-0-	-0-	
09		930 N	902	-0-	-28	-0-		77 1	825 2	Y	-0-	-0-	

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590													
04		1860 X	190	-0-	-1670	-0-		11 1	179 2	N	-0-	54	
05		992 X	462	-0-	-530	-0-		26 1	436 2	N	-0-	54	
06		1290 X	686	-0-	-604	-0-		37 1	649 2	N	-0-	54	
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	54	
08		1333 X	727	-0-	-606	-0-		38 1	689 2	N	-0-	54	
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-		42 1	650 2	N	-0-	54	

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878													
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1	63 2	N	-0-	151	
05		155 N	104	-0-	-51	-0-		6 1	98 2	N	-0-	151	
06		150 N	36	-0-	-114	-0-		2 1	34 2	N	-0-	151	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2	N	-0-	151	
08		93 N	82	-0-	-11	-0-		4 1	78 2	N	-0-	151	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 2	N	-0-	151	

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148													
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		97 1	1576 2	N	-0-	149	
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		96 1	1631 2	N	-0-	149	
06		1440 N	1222	-0-	-218	-0-		65 1	1157 2	N	-0-	149	
07		1736 N	1558	-0-	-178	-0-		84 1	1472 2	N	2	149	
								2 9			2 1		
08		1736 N	1454	-0-	-282	-0-		77 1	1377 2	N	-0-	149	
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		86 1	1346 2	N	45	194	
								50 9					

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228													
04		30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 2	N	-0-	301	
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23 2	N	-0-	301	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-	301	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 2	N	-0-	301	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		1 1	27 2	N	-0-	301	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	301	

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144													
04		3240 X	3144	-0-	-96	-0-		148 1	2996 2	N	-0-	-0-	
05		3286 X	3272	-0-	-14	-0-		155 1	3117 2	N	-0-	-0-	
06		3180 X	3080	-0-	-100	-0-		195 1	2883 2	N	2	-0-	
								2 9			2 8		
07		3286 X	2660	-0-	-626	-0-		226 1	2430 2	N	4	-0-	
								4 9			4 8		
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		155 1	3184 2	N	1	-0-	
								1 9			1 8		
09		3180 X	3038	-0-	-142	-0-		258 1	2780 2	N	-0-	-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
Diversified Production LLC //CONT.// 220903													
Duncan, J. J. Gas Unit WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	182 1	2363 2	Y	3	6 1		5
							3 9						
05		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	240 1	2728 2	Y	1			6
							1 9						
06		2190 N	1466	-0-	-724	-0-	60 1	1404 2	Y	2			8
							2 9						
07		2635 N	1299	-0-	-1336	-0-	87 1	1212 2	Y	-0-			8
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	203 1	3149 2	Y	1	5 1		4
							1 9						
09		2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	118 1	1712 2	Y	2			6
							2 9						
Williams "B" Unit WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846													
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	85 1	1377 2	N	12	183 1		110
							13 9						
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	88 1	1504 2	N	-0-			110
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	76 1	1338 2	N	-0-			110
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	98 1	1719 2	N	1	2 1		109
							1 9						
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	101 1	1813 2	N	-0-			109
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	113 1	1756 2	N	-0-			109
Honea Unit WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476													
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	112 1	1812 2	N	-0-			238
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	109 1	1855 2	N	-0-			238
06		1680 N	1402	-0-	-278	-0-	75 1	1327 2	N	-0-			238
07		1984 N	1657	-0-	-327	-0-	89 1	1568 2	N	-0-	2 1		236
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	110 1	1968 2	N	-0-			236
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	138 1	2150 2	N	-0-			236
Miller-Martin WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													
04		1290 N	842	-0-	-448	-0-	60 1	780 2	Y	2	6 1		4
							2 9						
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	95 1	1077 2	Y	-0-			4
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95 1	2240 2	Y	1			5
							1 9						
07		3100 N	4968	-0-	1868	1868	331 1	4636 2	Y	1			6
							1 9						
08		2853 N	985	-0-	-1868	-0-	60 1	922 2	Y	3	5 1		4
							3 9						
09		1530 N	992	-0-	-538	-0-	64 1	927 2	Y	1			5
							1 9						
Schroeder WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364													
04		2370 X	2256	-0-	-114	-0-	131 1	2125 2	N	-0-			199
05		2232 X	1865	-0-	-367	-0-	103 1	1762 2	N	-0-			199
06		2160 X	763	-0-	-1397	-0-	41 1	722 2	N	-0-			199
07		2170 X	453	-0-	-1717	-0-	24 1	428 2	N	1	1 1		199
							1 9						
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	173 1	3100 2	N	-0-			199
09		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	150 1	2337 2	N	-0-			199

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
Williams "A" Unit WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-			159
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	N	-0-			159
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	50			209
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	55	9							
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	77	1	801	2	N	1	1	1	209
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	1	9							
						72	1	733	2	N	-0-			209
						88	1	900	2	N	1	121	1	89
						1	9							

Mitchell WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
04	1320 N	748	-0-	-572	-0-	30	1	718	2	N	-0-			-0-
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	2	N	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	30	1	777	2	N	-0-			-0-

Williams "C" Unit WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-			29
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	2	N	-0-			29
06	1320 N	995	-0-	-325	-0-	82	1	913	2	N	-0-			29
07	1209 N	756	-0-	-453	-0-	70	1	685	2	N	1	1	1	29
08	1240 N	704	-0-	-536	-0-	1	9							
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-			29
						139	1	1695	2	N	-0-			29

Frier, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	Y	2	6	1	5
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	139	1	1583	2	Y	-0-			5
07	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	62	1	1457	2	Y	1			6
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1	9							
09	1530 N	1125	-0-	-405	-0-	107	1	1495	2	Y	1			7
						1	9							
						82	1	1268	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
						73	1	1051	2	Y	1			5
						1	9							

Frier, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	162	1	2098	2	Y	3	5	1	4
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	190	1	2161	2	Y	-0-			4
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1982	2	Y	2			6
08	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2	9							
09	2070 N	1634	-0-	-436	-0-	130	1	1818	2	Y	2			8
						2	9							
						126	1	1951	2	Y	3	6	1	5
						3	9							
						105	1	1527	2	Y	2			7
						2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1340	2	N	-0-			67
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	75	1	1284	2	N	-0-			67
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-			67
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	61	1	1070	2	N	1	1	1	67
						1	9							
08	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	55	1	979	2	N	-0-			67
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	N	-0-			67

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
04	1020 X	324	-0-	-696	-0-	15	1	309	2	N	-0-			-0-
05	1054 X	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-			-0-
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	N	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	1			41
						1	9							
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	-0-			41
06	570 N	30	-0-	-540	-0-	30	1			N	-0-			41
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	700	2	N	2	2	1	41
						2	9							
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	53	1	385	2	N	-0-			41
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-			41

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	2	N	-0-			54
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-			54
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-			54
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	129	1	1721	2	N	2	2	1	54
						2	9							
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-			54
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	144	1	1774	2	N	-0-			54

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-			-0-
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-			-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	29	1	313	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304														
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	35	1	703	2	N	-0-			-0-
05	899 N	680	-0-	-219	-0-	32	1	648	2	N	-0-			-0-
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	40	1	597	2	N	-0-			-0-
07	775 N	577	-0-	-198	-0-	49	1	528	2	N	-0-			-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Diversified Production LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785														
M O	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	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

Honea Unit WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	7			111
						8	9							
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	14			125
						15	9							
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	20	1	349	2	N	21			146
						23	9							
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	25	1	442	2	N	11	1	1	156
						12	9							
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	2	N	-0-			156
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-			156

Bear Creek WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
04	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-			-0-
06	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-			-0-
07	17422 X	9864	-0-	-7558	-0-	9864	2			N	-0-			-0-
08	17422 X	10583	-0-	-6839	-0-	10583	2			N	-0-			-0-
09	16860 X	13534	-0-	-3326	-0-	13534	2			N	-0-			-0-

Peiskee Unit WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

Peiskee Unit WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	N	-0-			148
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	85	1	924	2	N	-0-			148
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	76	1	816	2	N	-0-			148
07	1023 N	947	-0-	-76	-0-	81	1	866	2	N	-0-	1	1	147
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	75	1	788	2	N	-0-			147
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	1	77	1	71
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004										TOTAL DEPTH 12745	PERF.11830 - 12317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	N	-0-		78
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-		78
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	2	N	-0-		78
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	202	101 1	179
						222	9						
08	1426 N	970	-0-	-456	-0-	81	1	889	2	N	-0-		179
09	1380 N	524	-0-	-856	-0-	60	1	464	2	N	-0-		179

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11153 - 11161		
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-		78
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	N	-0-		78
06	810 N	734	-0-	-76	-0-	68	1	666	2	N	-0-		78
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	67	1	636	2	N	-0-	1 1	77
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	73	1	745	2	N	-0-		77
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	2	N	-0-		77

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH 11350	PERF.11112 - 11122		
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-		136
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-		136
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-		136
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-		136
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	180	2	N	41		177
						45	9						
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	152	2	N	5	84 1	98
						6	9						

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11940 - 12574		
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-		34
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	177	1	2483	2	N	-0-		34
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-		34
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2226	2	N	2	2 1	34
						2	9						
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	142	1	1994	2	N	-0-		34
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	177	1	2285	2	N	-0-		34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11948 - 12330		
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	N	1		218
						1	9						
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	N	-0-		218
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	N	-0-		218
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-	1 1	217
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	2	N	-0-		217
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	-0-		217

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905	
M O	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
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	92 1	1199 2	Y	2		6 1		4
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	2 9							
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	106 1	1203 2	Y	-0-				4
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	45 1	1065 2	Y	2				6
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	2 9							
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1165 2	Y	1				7
						1 9							
						81 1	1255 2	Y	2		5 1		4
						2 9							
						91 1	1317 2	Y	1				5
						1 9							

ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350	
04	1020 N	905	-0-	-115	-0-	93 1	809 2	Y	3		4 1		3
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	3 9							
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	107 1	861 2	Y	-0-				3
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	64 1	804 2	Y	1				4
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	1 9							
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	91 1	835 2	Y	2				6
						2 9							
						90 1	907 2	Y	1		4 1		3
						1 9							
						89 1	860 2	Y	1				4
						1 9							

PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514	- 13984	
04	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	676 1	6621 2	N	-0-				-0-
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	715 1	7607 2	N	-0-				-0-
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	697 1	8986 2	N	-0-				-0-
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	309 1	5618 2	N	-0-				-0-
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	499 1	5893 2	N	-0-				-0-
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	477 1	5517 2	N	-0-				-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554	
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	305 1	4448 2	N	1				50
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1 9							
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	300 1	4586 2	N	-0-				50
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	338 1	5458 2	N	-0-				50
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	307 1	4845 2	N	4		4 1		50
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4 9							
						316 1	5115 2	N	-0-				50
						315 1	4448 2	N	-0-				50

LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720	
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	30 1	490 2	N	-0-				-0-
05	775 N	447	-0-	-328	-0-	25 1	422 2	N	-0-				-0-
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	18 1	326 2	N	-0-				-0-
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	23 1	404 2	N	-0-				-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22 1	387 2	N	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	487 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	129	1	2087	2	N	-0-			115
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	N	-0-			115
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	N	111			226
							122	9							
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	N	-0-	2	1	224
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	2	N	-0-			224
09		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	114	1	1787	2	N	1	114	1	111
							1	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
04		2910 X	1985	-0-	-925	-0-	142	1	1839	2	Y	4	7	1	6
							4	9							
05		3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	87	1	993	2	Y	-0-			6
06		3060 X	833	-0-	-2227	-0-	34	1	797	2	Y	2			8
							2	9							
07		3162 X	1177	-0-	-1985	-0-	78	1	1098	2	Y	1			9
							1	9							
08		3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	68	1	1052	2	Y	1	6	1	4
							1	9							
09		1980 X	1274	-0-	-706	-0-	82	1	1190	2	Y	2			6
							2	9							

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
05		589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-
07		527 N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-			-0-
09		570 N	496	-0-	-74	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PEISKEE UNIT		//CONT.// //CONT.//		05189 550 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
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

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11534 - 12456		
04		999 N	999	-0-	-0-	87	1	912	2	N	-0-			15
05		994 N	994	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-			15
06		1078 N	1078	-0-	-0-	86	1	992	2	N	-0-			15
07		999 N	999	-0-	-0-	83	1	915	2	N	1	1	1	15
						1	9							
08		992 N	882	-0-	-110	76	1	806	2	N	-0-			15
09		960 N	798	-0-	-162	76	1	722	2	N	-0-			15

PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11706 - 12862		
04		2460 X	1917	-0-	-543	112	1	1804	2	N	1			1
						1	9							
05		1984 N	1792	-0-	-192	99	1	1693	2	N	-0-			1
06		2036 N	2036	-0-	-0-	109	1	1927	2	N	-0-			1
07		1984 N	1895	-0-	-89	102	1	1791	2	N	2	2	1	1
						2	9							
08		1798 N	1595	-0-	-203	84	1	1511	2	N	-0-			1
09		2040 N	1563	-0-	-477	94	1	1469	2	N	-0-			1

RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	10650 - 11650		
04		1578 N	1578	-0-	-0-	141	1	1434	2	Y	3	6	1	5
						3	9							
05		1581 N	1560	-0-	-21	155	1	1404	2	Y	1			6
						1	9							
06		1560 N	1287	-0-	-273	81	1	1205	2	Y	1			7
						1	9							
07		1643 N	1386	-0-	-257	121	1	1264	2	Y	1			8
						1	9							
08		1550 N	1545	-0-	-5	123	1	1420	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
09		1430 N	1430	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	2			6
						2	9							

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11046 - 11051		
04		464 N	464	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-			20
05		930 N	445	-0-	-485	25	1	420	2	N	-0-			20
06		570 N	244	-0-	-326	13	1	231	2	N	-0-			20
07		611 N	611	-0-	-0-	33	1	577	2	N	1	1	1	20
						1	9							
08		434 N	416	-0-	-18	22	1	394	2	N	-0-			20
09		345 N	345	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-			20

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	13562 - 14088		
04		690 N	336	-0-	-354	24	1	312	2	N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-			-0-
06		690 N	461	-0-	-229	25	1	436	2	N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-
08		713 N	34	-0-	-679	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.11332 - 13093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	115 1	1370 2	N	-0-			22
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131 1	1697 2	N	-0-			22
06	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	90 1	1067 2	N	-0-			22
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116 1	1483 2	N	9	7 1		24
						10 9						
08	1829 N	1311	-0-	-518	-0-	99 1	1212 2	N	-0-			24
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	125 1	1483 2	N	-0-			24
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH 14900	PERF.11729 - 12478	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	53 1	851 2	N	1			23
						1 9						
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 1	596 2	N	-0-			23
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	95			118
						105 9						
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99 1	1737 2	N	42	2 1		158
						46 9						
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93 1	1669 2	N	-0-			158
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	106 1	1651 2	N	-0-			158
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005										TOTAL DEPTH 14367	PERF.13337 - 14041	
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552 1	5906 2	N	-0-			-0-
05	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	489 1	6357 2	N	-0-			-0-
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	393 1	6357 2	N	-0-			-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	299 1	5428 2	N	-0-			-0-
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	313 1	5807 2	N	-0-			-0-
09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	298 1	5488 2	N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10648 - 12650	
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	123 1	1202 2	Y	2	5 1		4
						2 9						
05	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	141 1	1247 2	Y	-0-			4
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	80 1	1173 2	Y	2			6
						2 9						
07	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	115 1	1173 2	Y	1			7
						1 9						
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	118 1	1340 2	Y	2	5 1		4
						2 9						
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	119 1	1281 2	Y	1			5
						1 9						
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12277 - 12877	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	117 1	1938 2	N	-0-			-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	110 1	1984 2	N	-0-			-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	118 1	1850 2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	72 1	1455 2	N	-0-		-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	83 1	1667 2	N	-0-		-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	107 1	1587 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
07		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	117 1	1250 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89 1	1826 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	154 1	1657 2	N	-0-		-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-		-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
08		1395 N	860	-0-	-535	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
09		1530 N	595	-0-	-935	-0-	595 2		Y	-0-		-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	145 1	1874 2	Y	3	6 1	5
							3 9					
05		2108 N	1757	-0-	-351	-0-	142 1	1614 2	Y	1		6
							1 9					
06		2040 N	1622	-0-	-418	-0-	66 1	1555 2	Y	1		7
							1 9					
07		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	121 1	1694 2	Y	1		8
							1 9					
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	134 1	2068 2	Y	2	6 1	4
							2 9					
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	149 1	2157 2	Y	1		5
							1 9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
PEISKEE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	11938 - 12547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	169	1	2240	2	N	1			1
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	151	1	2044	2	N	-0-			1
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	144	1	2008	2	N	-0-			1
07	2263 N	1808	-0-	-455	-0-	127	1	1679	2	N	2	2	1	1
08	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	138	1	1909	2	N	-0-			1
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2021	2	N	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11966 - 12591	
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	N	-0-			-0-
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	54	1	419	2	N	-0-			-0-
07	682 N	272	-0-	-410	-0-	44	1	228	2	N	-0-			-0-
08	651 N	469	-0-	-182	-0-	54	1	415	2	N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218931	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11928 - 12628	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-			20
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-			20
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-			20
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	1	1	1	20
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-			20
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-			20

TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	12720 - 14653	
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	2	N	-0-			-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220464	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13342 - 13797	
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	437	1	5792	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5576	-0-	-593	-0-	365	1	5211	2	N	-0-			-0-
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	354	1	6109	2	N	-0-			-0-
07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	345	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	338	1	6286	2	N	-0-			-0-
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	332	1	6108	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	220612	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	12130 - 13468	
04	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	126	1	1544	2	N	1			1
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	328	1	5063	2	N	-0-			1
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	240	1	3712	2	N	-0-			1
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	224	1	3386	2	N	3	3	1	1
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260	1	4110	2	N	-0-			1
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	272	1	3772	2	N	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BAXTER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	220659	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11214 - 11902
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49 1	791 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	45 1	772 2	N	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57 1	1011 2	N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 1	842 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	54 1	974 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	876	-0-	-204	-0-	53 1	823 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11958 - 13752
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	185 1	2507 2	N	1			1
						1 9						
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	184 1	2611 2	N	-0-			1
06	2340 N	2242	-0-	-98	-0-	148 1	2094 2	N	-0-			1
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169 1	2411 2	N	2	2 1		1
						2 9						
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	162 1	2353 2	N	-0-			1
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	174 1	2249 2	N	-0-			1

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 - 15272
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	1696	-0-	-784	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2183	-0-	-667	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	1558	-0-	-1387	-0-	1558 2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	1363	-0-	-1582	-0-	1363 2		Y	-0-			-0-
09	2310 X	750	-0-	-1560	-0-	750 2		Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221095	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11910 - 12360
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	114 1	1363 2	N	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	138 1	1829 2	N	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115 1	1494 2	N	-0-			-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	144 1	1978 2	N	3	2 1		1
						3 9						
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	142 1	1991 2	N	-0-			1
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	142 1	1752 2	N	-0-			1

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128 1	2062 2	N	-0-			8
05	1922 N	1453	-0-	-469	-0-	80 1	1373 2	N	-0-			8
06	1560 N	630	-0-	-930	-0-	34 1	596 2	N	-0-			8
07	2263 N	102	-0-	-2161	-0-	5 1	96 2	N	1	2 1		7
						1 9						
08	1457 N	888	-0-	-569	-0-	47 1	841 2	N	-0-			7
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	24 1	380 2	N	-0-			7

LAW UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	221447	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614 - 12487
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH	13650	PERF.11544 - 13258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH	12650	PERF.12019 - 12259		
04	2430	N	2185	-0-	-245	-0-	156	1	2029	2	N	-0-		110
05	2821	X	2198	-0-	-623	-0-	178	1	2020	2	N	-0-		110
06	2730	X	1952	-0-	-778	-0-	80	1	1872	2	N	-0-		110
07	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	180	1	2514	2	N	-0-		110
08	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	124	1	1919	2	N	-0-		110
09	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	139	1	2012	2	N	-0-		110

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646 - 12176		
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-		-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	75	1	747	2	N	-0-		-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	78	1	828	2	N	1	1 1	-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	72	1	737	2	N	-0-		-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	736	2	N	-0-		-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 - 11520		
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-		7
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		7
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-		7
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	164	1	2868	2	N	4	3 1	8
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1939	2	N	-0-		8
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	N	-0-		8

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453 - 13755		
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	48	1	768	2	N	-0-		-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	45	1	766	2	N	-0-		-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	2	N	-0-		-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	44	1	770	2	N	1	1 1	-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-		-0-
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	42	1	652	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		
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	N	-0-		7
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-		7
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	-0-		7
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-		7
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	2	N	-0-		7
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1665	2	N	-0-		7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13730 - 13846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5820 X	2299	-0-	-3521	-0-	372 1	1927 2	N	-0-			-0-
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
06		5820 X	2910	-0-	-2910	-0-	242 1	2668 2	N	-0-			-0-
07		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	518 1	9408 2	N	-0-			-0-
08		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	458 1	8511 2	N	-0-			-0-
09		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	465 1	8561 2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728	
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	N	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	63 1	1074 2	N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	47 1	827 2	N	-0-			-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	64 1	1121 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
08		992 N	551	-0-	-441	-0-	29 1	522 2	N	-0-			-0-
09		870 N	267	-0-	-603	-0-	16 1	251 2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	11592 - 11832	
04		T. A.	3354	-0-	3354	3354	3354 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	1738	-0-	1738	5092	1738 2		Y	-0-			-0-
06		6596 X	1504	-0-	-5092	-0-	4 1	1500 2	Y	-0-			-0-
07		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	40 1	1686 2	Y	-0-			-0-
08		3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	113 1	1346 2	Y	-0-			-0-
09		3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	23 1	1719 2	Y	-0-			-0-

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11315 - 13116	
04		2550 X	2157	-0-	-393	-0-	2157 2		Y	-0-			-0-
05		3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
06		2820 X	2486	-0-	-334	-0-	6 1	2480 2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	2477	-0-	-437	-0-	58 1	2419 2	Y	-0-			-0-
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	205 1	2431 2	Y	-0-			-0-
09		2490 N	2282	-0-	-208	-0-	30 1	2252 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 -	13163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	1874	-0-	-1908	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	631	-0-	-3569	-0-	2	1	629 2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	788	-0-	-3552	-0-	18	1	770 2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	450	-0-	-4138	-0-	35	1	415 2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	163	-0-	-3377	-0-	2	1	161 2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 -	13026	
04	1050 N	869	-0-	-181	-0-	51	1	818 2	N	-0-			7
05	1116 N	763	-0-	-353	-0-	42	1	721 2	N	-0-			7
06	1080 N	614	-0-	-466	-0-	33	1	581 2	N	-0-			7
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	892 2	N	1	1 1		7
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740 2	N	-0-			7
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891 2	N	-0-			7

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11898 -	12399	
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	184	1	2973 2	N	1			268
05	3193 X	173	-0-	-3020	-0-	173	1		N	-0-			268
06	3030 X	136	-0-	-2894	-0-	136	1		N	-0-			268
07	3255 X	109	-0-	-3146	-0-	109	1		N	-0-	1 1		267
08	3255 X	50	-0-	-3205	-0-	50	1		N	-0-			267
09	3150 X	11	-0-	-3139	-0-	11	1		N	-0-			267

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 -	12786	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237 2	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250 2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237 2	N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560 2	N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321 2	N	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197 2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226304	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11671 -	11681	
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1879 2	Y	2	6 1		4
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	169	1	1925 2	Y	1			5
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	109	1	2562 2	Y	1			6
07	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	138	1	1937 2	Y	1			7
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	128	1	1985 2	Y	2	5 1		4
09	2550 N	1965	-0-	-585	-0-	127	1	1837 2	Y	1			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5372 X	5372	-0-	-0-	253 1	5119 2		N	-0-			-0-
05		5611 X	5245	-0-	-366	248 1	4997 2		N	-0-			-0-
06		5430 X	4483	-0-	-947	284 1	4199 2		N	-0-			-0-
07		5611 X	1147	-0-	-4464	97 1	1046 2		N	4	4 8		-0-
						4 9							
08		5549 X	3948	-0-	-1601	183 1	3764 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
09		5370 X	4606	-0-	-764	391 1	4215 2		N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072	
04		T. A.	514	-0-	514	520	514 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	218	-0-	218	738	218 2		Y	-0-			-0-
06		944 X	206	-0-	-738		1 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	211	-0-	-316		5 1	206 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	214	-0-	-3		17 1	197 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2		3 1	205 2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.12169 - 12706	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REID, KAREN				WELL #:	1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211	
04		18900 X	17300	-0-	-1600	-0-	17300 2		N	-0-			-0-
05		19530 X	15789	-0-	-3741	-0-	15789 2		N	-0-			-0-
06		18900 X	16670	-0-	-2230	-0-	16670 2		N	-0-			-0-
07		18445 X	10757	-0-	-7688	-0-	10757 2		N	-0-			-0-
08		19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19147 2		N	-0-			-0-
09		17310 X	17010	-0-	-300	-0-	17010 2		N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943 - 12416	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR				WELL #:	7H	RRCID ->	228171	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170	
04		4320 X	4120	-0-	-200	-0-	295 1	3825 2	N	-0-			73
05		4743 X	4176	-0-	-567	-0-	338 1	3838 2	N	-0-			73
06		4590 X	3508	-0-	-1082	-0-	143 1	3365 2	N	-0-			73
07		4743 X	3822	-0-	-921	-0-	255 1	3567 2	N	-0-			73
08		4371 X	3636	-0-	-735	-0-	221 1	3415 2	N	-0-			73
09		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	292 1	4228 2	N	-0-			73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 -	13038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-			-0-
05	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	936	-0-	-3024	-0-	2	1	934	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	715	-0-	-3377	-0-	17	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	1016	-0-	-3138	-0-	79	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	910	-0-	-3110	-0-	12	1	898	2	Y	-0-			-0-

FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 -	12219		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 -	12398		
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	1			1
						1	9							
05	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	147	1	1982	2	N	-0-			1
06	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	131	1	1781	2	N	-0-			1
07	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	140	1	1914	2	N	2	2 1		1
						2	9							
08	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	129	1	1755	2	N	-0-			1
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	146	1	1811	2	N	-0-			1

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400 -	11870		
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
05	2263 N	619	-0-	-1644	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	472	-0-	-1238	-0-	1	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	624	-0-	-647	-0-	15	1	609	2	Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	22	1	1668	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 -	12946		
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	22	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060 -	13325		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12242 - 12686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12574 - 12788			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120			
04	1920 X	1337	-0-	-583	-0-	96	1	1239	2	N	2	4	1	3
05	1984 X	1194	-0-	-790	-0-	97	1	1097	2	N	-0-			3
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	153	1	3608	2	N	2			5
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2160	2	N	1			6
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	N	1	4	1	3
09	3030 X	1652	-0-	-1378	-0-	107	1	1544	2	N	1			4

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 15242	PERF.14872 - 15350			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.15543 - 16095			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH 13389	PERF.11328 - 13246			
04	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
05	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
06	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	5	1	1929	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	54	1	2274	2	Y	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	186	1	2210	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	24	1	1764	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		570 N	273	-0-	-297	-0-	9	1	264	2	N	-0-			-0-
05		713 N	297	-0-	-416	-0-	9	1	288	2	N	-0-			-0-
06		600 N	181	-0-	-419	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
08		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09		180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
04		2490 N	2068	-0-	-422	-0-	120	1	1947	2	N	1			1
							1	9							
05		2573 N	2156	-0-	-417	-0-	119	1	2037	2	N	-0-			1
06		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2414	2	N	-0-			1
07		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	158	1	2772	2	N	2	2	1	1
							2	9							
08		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	140	1	2517	2	N	-0-			1
09		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	176	1	2744	2	N	-0-			1

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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															
04		3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
05		3224 X	1817	-0-	-1407	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
06		3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	5	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	90	1	3791	2	Y	-0-			-0-
08		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	-0-			-0-
09		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	57	1	4198	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
05	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	2	Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	59	1	2466	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	563	-0-	-1537	-0-	7	1	556	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11946 - 12553			
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4075	-0-	975	-0-	226	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3524	-0-	524	-0-	1499	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4469	-0-	1369	-0-	2868	241	4224	2	N	4	3	1	1
08	7768 X	4900	-0-	-2868	-0-	259	1	4641	2	N	-0-			1
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	327	1	5105	2	N	-0-			1

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008										TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920 - 12536			
04	1860 N	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
05	2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-			-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	25	1	1871	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11842 - 12520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH 12808	PERF.11862 - 12560			
04	2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	85	1	1371	2	N	1			1
05	3255 X	944	-0-	-2311	-0-	1	9							
06	3150 X	1400	-0-	-1750	-0-	52	1	892	2	N	-0-			1
07	3255 X	1354	-0-	-1901	-0-	75	1	1325	2	N	-0-			1
08	2511 X	1252	-0-	-1259	-0-	73	1	1281	2	N	-0-	1	1	-0-
09	1470 X	1230	-0-	-240	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			-0-
						74	1	1156	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394 - 12470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637 2			Y	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2			Y	-0-			-0-
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	8 1	2880 2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	53 1	2226 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76	247 1	2929 2		Y	-0-			-0-
09	2640 N	1980	-0-	-660	-0-	26 1	1954 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362 - 12112					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438 - 12210					
04	3000 N	6127	-0-	3127	3127	6127 2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3725	-0-	625	3752	3725 2			Y	-0-			-0-
06	6245 X	2493	-0-	-3752	-0-	7 1	2486 2		Y	-0-			-0-
07	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	41 1	1714 2		Y	-0-			-0-
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	97 1	1159 2		Y	-0-			-0-
09	6090 X	980	-0-	-5110	-0-	13 1	967 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558 - 12340					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464 - 12368					
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	2076	-0-	-2109	-0-	2076 2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2006	-0-	-874	-0-	5 1	2001 2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	1786	-0-	-2771	-0-	42 1	1744 2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	3897	-0-	-1032	-0-	302 1	3595 2		Y	-0-			-0-
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	87 1	6478 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268 - 13093					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	382 1	2981 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	723 1	2599 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	705 1	2344 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	774 1	2634 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	1352 1	2064 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	1241 1	2109 2	Y	-0-		-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248 - 12775			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698			
04	1830 N	1377	-0-	-453	-0-	109 1	1268 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	106 1	1280 2	N	-0-		-0-				-0-
06	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	99 1	1226 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	106 1	1306 2	N	1	1 1	-0-				-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100 1	1241 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	105 1	1169 2	N	-0-		-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598 - 12550			
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83 1	649 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	164 1	589 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	110 1	366 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	217 1	740 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	392 1	599 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	200 1	341 2	Y	-0-		-0-				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009										TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172 - 11956			
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		-0-				-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		Y	-0-		-0-				-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	2 1	699 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	16 1	689 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	58 1	687 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	9 1	691 2	Y	-0-		-0-				-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948 - 12577			
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	114 1	1349 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1168 2	N	-0-		-0-				-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	84 1	955 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98 1	1170 2	N	1	1 1	-0-				-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	95 1	1140 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	91 1	942 2	N	-0-		-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464	- 12506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690	- 16264		
04	18840 X	17087	-0-	-1753	-0-	30	1	17057	2	N	-0-				-0-
05	16337 X	8522	-0-	-7815	-0-	31	1	8491	2	N	-0-				-0-
06	15870 X	7178	-0-	-8692	-0-	30	1	7148	2	N	-0-				-0-
07	17670 X	9856	-0-	-7814	-0-	31	1	9825	2	N	-0-				-0-
08	17670 X	13221	-0-	-4449	-0-	31	1	13190	2	N	-0-				-0-
09	17100 X	5213	-0-	-11887	-0-	30	1	5183	2	N	-0-				-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360		
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	184	1	2973	2	N	-0-				-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3352	2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-				-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	N	-0-				-0-
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2945	2	N	-0-				-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	179	1	2792	2	N	-0-				-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006	- 15388		
04	6660 X	6110	-0-	-550	-0-	204	1	5906	2	N	-0-				-0-
05	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	304	1	6018	2	N	-0-				-0-
06	6240 X	6144	-0-	-96	-0-	217	1	5927	2	N	-0-				-0-
07	6448 X	6193	-0-	-255	-0-	15	1	6178	2	N	-0-				-0-
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	193	1	6110	2	N	-0-				-0-
09	6150 X	5910	-0-	-240	-0-	206	1	5704	2	N	-0-				-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680	- 12022		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH	12540	PERF.11299	- 11436		
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-				-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-				-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
07	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-				-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	67	1	131	2	N	-0-				-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017										TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315	- 13529		
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	894	3	N	-0-			22
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			22
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	3	N	-0-			22
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-			22
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	N	-0-			22
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-			22

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
04		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	49	1	1823	3	N	-0-			137
05		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	170	1	1702	3	N	-0-			137
06		1890 N	1669	-0-	-221	-0-	102	1	1564	3	N	3			140
							3	9							
07		1922 N	1582	-0-	-340	-0-	57	1	1525	3	N	-0-			140
08		1860 N	1595	-0-	-265	-0-	60	1	1532	3	N	3			143
							3	9							
09		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	120	1	1543	3	N	-0-			143

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	N	-0-			-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-			50
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	3	N	-0-			50
06		450 N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	3	N	-0-			50
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	N	-0-			50
08		713 N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	3	N	-0-			50
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	12068	PERF.11737	- 11831				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020	- 11794				
04		390 X	327	-0-	-63	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
05		372 X	327	-0-	-45	-0-	91	1	236	3	N	-0-					-0-
06		480 X	186	-0-	-294	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
07		496 X	145	-0-	-351	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
08		496 X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
09		468 X	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	-0-					-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249	- 12046				
04		2190 N	2181	-0-	-9	-0-	58	1	2123	3	N	-0-					53
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	45	1	2136	3	N	-0-					53
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2012	3	N	-0-					53
07		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	79	1	2127	3	N	-0-					53
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	85	1	2161	3	N	-0-					53
09		2130 N	2053	-0-	-77	-0-	148	1	1905	3	N	-0-					53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488	- 12276				
04		1590 N	970	-0-	-620	-0-	26	1	941	3	N	3					159
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4					163
06		1530 N	625	-0-	-905	-0-	38	1	587	3	N	-0-					163
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					163
08		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	57	1	1454	3	N	-0-					163
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	N	-0-					163
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	- 11954				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	- 12135				
04		1950 N	1437	-0-	-513	-0-	38	1	1399	3	N	-0-					-0-
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	42	1	1395	3	N	-0-					-0-
06		1440 N	1316	-0-	-124	-0-	81	1	1235	3	N	-0-					-0-
07		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	49	1	1328	3	N	-0-					-0-
08		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	44	1	1132	3	N	-0-					-0-
09		1320 N	768	-0-	-552	-0-	55	1	713	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	2124	-0-	2124	2124	76	1	2048	3	N	-0-
08	14B2	EXT	724	-0-	724	2848	27	1	697	3	N	-0-
09	14B2	EXT	927	-0-	927	3775	67	1	860	3	N	-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
04	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	33	1	1221	3	N	-0-
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	79	1	1201	3	N	-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	N	-0-
08	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	44	1	1119	3	N	-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	89	1	1139	3	N	-0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	N	-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	103	1	2304	3	N	-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	142	1	2173	3	N	-0-
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	85	1	2293	3	N	-0-
08	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	88	1	2234	3	N	-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	169	1	2167	3	N	-0-

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	1	1	37	3	N	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	61	1	2235	3	N	-0-
05	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	90	1	2206	3	N	-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	139	1	2130	3	N	-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2306	3	N	-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	90	1	2288	3	N	-0-
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	156	1	2010	3	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 12425	PERF.11226 - 11915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	318 1	9 3	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	156 1	171 3	N	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3	N	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	5 1	130 3	N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH 12332	PERF.10938 - 11885		
04		7230 X	6061	-0-	-1169	-0-	160 1	5901 3	N	-0-			21
05		7068 X	6061	-0-	-1007	-0-	243 1	5818 3	N	-0-			21
06		6600 X	5355	-0-	-1245	-0-	329 1	5026 3	N	-0-			21
07		6727 X	2464	-0-	-4263	-0-	88 1	2376 3	N	-0-			21
08		6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	194 1	4933 3	N	-0-			21
09		6060 X	5460	-0-	-600	-0-	394 1	5066 3	N	-0-			21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH 12120	PERF.10116 - 12004		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11738 - 11914		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009										TOTAL DEPTH 12350	PERF.11816 - 11935		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009										TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590		
04		3180 X	2988	-0-	-192	-0-	79 1	2909 3	N	-0-			-0-
05		3286 X	2988	-0-	-298	-0-	212 1	2776 3	N	-0-			-0-
06		3120 X	2890	-0-	-230	-0-	177 1	2713 3	N	-0-			-0-
07		3224 X	2878	-0-	-346	-0-	103 1	2775 3	N	-0-			-0-
08		3100 X	2563	-0-	-537	-0-	97 1	2466 3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2777	-0-	-223	-0-	200 1	2577 3	N	-0-			-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH 12293	PERF.10714 - 10678		
04		780 N	496	-0-	-284	-0-	13 1	483 3	N	-0-			47
05		713 N	496	-0-	-217	-0-	39 1	457 3	N	-0-			47
06		660 N	466	-0-	-194	-0-	29 1	437 3	N	-0-			47
07		527 N	457	-0-	-70	-0-	16 1	441 3	N	-0-			47
08		496 N	393	-0-	-103	-0-	15 1	378 3	N	-0-			47
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	31 1	398 3	N	-0-			47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	86	1	3178	3	N	157
05		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	246	1	3018	3	N	157
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	224	1	3419	3	N	157
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	122	1	3282	3	N	157
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	154	1	3917	3	N	177
09		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	22	9				
							259	1	3331	3	N	178
							1	9				

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	78
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	78
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	78
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	78
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	63	1	2309	3	N	18
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	103	1	2269	3	N	18
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	140	1	2139	3	N	18
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	3	N	18
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	N	18
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	3	N	18

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	17
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	26	1	19	3	N	17
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	17
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
04		21270 X	20693	-0-	-577	-0-	546	1	20147	3	N	42
05		22630 X	20693	-0-	-1937	-0-	1369	1	19324	3	N	42
06		21900 X	19414	-0-	-2486	-0-	1192	1	18222	3	N	42
07		22630 X	20009	-0-	-2621	-0-	717	1	19292	3	N	42
08		21390 X	15845	-0-	-5545	-0-	599	1	15246	3	N	42
09		20700 X	12422	-0-	-8278	-0-	897	1	11525	3	N	42

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
04		39300 X	34285	-0-	-5015	-0-	905	1	33380	3	N	27
05		36053 X	34285	-0-	-1768	-0-	1396	1	32889	3	N	27
06		34860 X	32667	-0-	-2193	-0-	2005	1	30662	3	N	27
07		35433 X	32698	-0-	-2735	-0-	1172	1	31526	3	N	27
08		35433 X	27534	-0-	-7899	-0-	1042	1	26492	3	N	27
09		34290 X	30180	-0-	-4110	-0-	2179	1	28001	3	N	27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
TXU 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262609	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9846 - 11716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	46	1	1703	3	N	-0-		23
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	48	1	1701	3	N	-0-		23
06	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	103	1	1583	3	N	-0-		23
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	62	1	1681	3	N	-0-		23
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	N	-0-		23
09	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	119	1	1533	3	N	-0-		23

TXU 9 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262637	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10772 - 10780	
04	29970 X	26342	-0-	-3628	-0-	696	1	25646	3	N	-0-		23
05	30969 X	26342	-0-	-4627	-0-	1689	1	24653	3	N	-0-		23
06	27930 X	24438	-0-	-3492	-0-	1500	1	22938	3	N	-0-		23
07	28117 X	24481	-0-	-3636	-0-	877	1	23604	3	N	-0-		23
08	27218 X	20975	-0-	-6243	-0-	793	1	20182	3	N	-0-		23
09	26340 X	16207	-0-	-10133	-0-	1170	1	15037	3	N	-0-		23

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262638	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11532 - 11707	
04	990 N	681	-0-	-309	-0-	18	1	663	3	N	-0-		-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	3			N	-0-		-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	37	1	571	3	N	-0-		-0-
07	713 N	550	-0-	-163	-0-	20	1	530	3	N	-0-		-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	27	1	674	3	N	-0-		-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11558 - 11990	
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1733	3	N	-0-		6
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	303	1	1477	3	N	-0-		6
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	3	N	-0-		6
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	N	-0-		6
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	N	-0-		6
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	3	N	-0-		6

DUNN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #:		1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

DEVON FEE UNIT 46		WELL #:		1H	RRCID ->	284861	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091	
04	11610 X	10762	-0-	-848	-0-	10478	1	284	3	N	-0-		40
05	11718 X	10762	-0-	-956	-0-	242	1	10520	3	N	-0-		40
06	11070 X	10576	-0-	-494	-0-	649	1	9927	3	N	-0-		40
07	11284 X	11009	-0-	-275	-0-	395	1	10614	3	N	-0-		40
08	11129 X	10336	-0-	-793	-0-	391	1	9945	3	N	-0-		40
09	10770 X	8520	-0-	-2250	-0-	615	1	7905	3	N	-0-		40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018												TOTAL DEPTH	11824	PERF.11880	- 16973			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10260 X	9625	-0-	-635	-0-		254	1	9371	3	N	-0-					15
05		10509 X	9625	-0-	-884	-0-		295	1	9330	3	N	-0-					15
06		9360 X	9327	-0-	-33	-0-		572	1	8755	3	N	-0-					15
07		9951 X	9189	-0-	-762	-0-		329	1	8860	3	N	-0-					15
08		9951 X	8763	-0-	-1188	-0-		331	1	8432	3	N	-0-					15
09		9630 X	8564	-0-	-1066	-0-		618	1	7946	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH	11320	PERF.11986	- 19486			
04		14640 X	13827	-0-	-813	-0-		365	1	13462	3	N	-0-					35
05		15128 X	13827	-0-	-1301	-0-		514	1	13313	3	N	-0-					35
06		14580 X	13013	-0-	-1567	-0-		799	1	12214	3	N	-0-					35
07		14880 X	13227	-0-	-1653	-0-		474	1	12753	3	N	-0-					35
08		14291 X	11952	-0-	-2339	-0-		452	1	11500	3	N	-0-					35
09		13830 X	12311	-0-	-1519	-0-		889	1	11422	3	N	-0-					35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10868	- 10937			
04		70770 X	34414	-0-	-36356	-0-		909	1	33505	3	N	-0-					-0-
05		36611 X	34414	-0-	-2197	-0-		1757	1	32657	3	N	-0-					-0-
06		33780 X	31682	-0-	-2098	-0-		1945	1	29737	3	N	-0-					-0-
07		35557 X	31712	-0-	-3845	-0-		1136	1	30576	3	N	-0-					-0-
08		35557 X	27923	-0-	-7634	-0-		1056	1	26867	3	N	-0-					-0-
09		34410 X	28462	-0-	-5948	-0-		2055	1	26407	3	N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323																		
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002												TOTAL DEPTH	12836	PERF.12544	- 12552			
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					56
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					56
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					56
07		62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3			N	-0-					56
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-					56
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016												TOTAL DEPTH	12633	PERF.11970	- 12048			
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					28
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					28
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					28
07		62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3			N	-0-					28
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-					28
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611																		
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433	- 11466			
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-		145	1	572	2	N	-0-					-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-		132	1	624	2	N	-0-					-0-
06		450 N	372	-0-	-78	-0-		64	1	308	2	N	-0-					-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		127	1	1002	2	N	-0-					-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		69	1	1209	2	N	-0-					-0-
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		100	1	1469	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-		-0-
06		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2		N	-0-		-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
*08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
09		840 N	605	-0-	-235	-0-	605 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1032	-0-	-952	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1333	-0-	-437	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
*08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 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												
04		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
05		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
07		775 N	566	-0-	-209	-0-	566 2		N	-0-		-0-
08		775 N	701	-0-	-74	-0-	701 2		N	-0-		-0-
09		750 N	648	-0-	-102	-0-	648 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												
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
07		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-		-0-
*08		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2		N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
04		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
05		3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
06		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	2858	-0-	-769	-0-	2858 2		N	-0-		-0-
*08		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-
09		3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
04		1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
*07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
*08		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
06		270 N	137	-0-	-133	137 2		N	-0-	-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
*08		248 N	63	-0-	-185	63 2		N	-0-	-0-
09		150 N	116	-0-	-34	116 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										
04		945 N	945	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-
05		589 N	507	-0-	-82	507 2		N	-0-	-0-
06		120 N	101	-0-	-19	101 2		N	-0-	-0-
07		961 N	559	-0-	-402	559 2		N	-0-	-0-
08		733 N	733	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734										
04		3659 X	2365	-0-	-1294	2365 2		N	-0-	-0-
05		2635 X	2005	-0-	-630	2005 2		N	-0-	-0-
06		2550 X	2227	-0-	-323	2227 2		N	-0-	-0-
07		2449 X	2272	-0-	-177	2272 2		N	-0-	-0-
*08		2449 X	1927	-0-	-522	1927 2		N	-0-	-0-
09		2370 X	1951	-0-	-419	1951 2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790										
04		1343 N	1343	-0-	-0-	1343 2		N	-0-	-0-
05		2446 N	2446	-0-	-0-	2446 2		N	-0-	-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0-	1688 2		N	-0-	-0-
*08		1940 N	1940	-0-	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	1887 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										
04		990 N	235	-0-	-755	235 2		N	-0-	-0-
05		930 N	568	-0-	-362	568 2		N	-0-	-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-
*08		558 N	115	-0-	-443	115 2		N	-0-	-0-
09		720 N	95	-0-	-625	95 2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704										
04		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-
06		540 N	415	-0-	-125	415 2		N	-0-	-0-
07		558 N	442	-0-	-116	442 2		N	-0-	-0-
*08		558 N	424	-0-	-134	424 2		N	-0-	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754										
04		3270 X	2715	-0-	-555	2715 2		N	-0-	-0-
05		3195 X	3195	-0-	-0-	3195 2		N	-0-	-0-
06		3000 X	1496	-0-	-1504	1496 2		N	-0-	-0-
07		3703 X	3703	-0-	-0-	3703 2		N	-0-	-0-
*08		3193 X	1409	-0-	-1784	1409 2		N	-0-	-0-
09		3090 X	1040	-0-	-2050	1040 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
*08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
06	2640	X	1768	-0-	-872	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
07	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
*08	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
04	3570	X	2429	-0-	-1141	-0-	2429 2		N	-0-		-0-
05	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
06	2820	X	2340	-0-	-480	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615 2		N	-0-		-0-
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	574 2		N	-0-		-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
04	3030	X	1483	-0-	-1547	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-		-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-		-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-		-0-
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
09	3030	X	1642	-0-	-1388	-0-	1642 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
04	3540	X	2920	-0-	-620	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
05	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
06	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
07	3472	X	2036	-0-	-1436	-0-	2036 2		N	-0-		-0-
*08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789 - 13005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
*08	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342 - 12883	
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	13065	-0-	9965	-0-	13065	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	6931	-0-	3831	-0-	6931	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	6974	-0-	3974	-0-	17770	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078	
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
06	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*08	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	840 N	657	-0-	-183	-0-	657	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034	
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-			-0-
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
04	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	1202	-0-	-2368	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3002	-0-	-658	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
*08	3782 X	2824	-0-	-958	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	2201	-0-	-1459	-0-	2201	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL II		WELL #:		6		RRCID -> 144576		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 146460		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014		
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		8		RRCID -> 146947		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754		
04	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9		RRCID -> 158680		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578		
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 163730		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004		
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 167421		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798		
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 172762		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884		
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-

MITCHELL II		WELL #:		4	RRCID ->	179061	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10682 - 12118	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-

KELLOGG		WELL #:		1	RRCID ->	181963	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12850 - 13466	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	183893	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11936 - 14020	
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20 9 N	18	18 8		-0-
05	1705 X	1656	-0-	-49	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1630	-0-	-20	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	184245	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10486 - 12924	
04	4950 X	4945	-0-	-5	-0-	4945	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4978	-0-	-137	-0-	4978	2	N	-0-			-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
*08	5115 X	4423	-0-	-692	-0-	4423	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4835	-0-	-265	-0-	4835	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		10	RRCID ->	184518	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10454 - 13030	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	6530	-0-	3530	-0-	3530	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5797	-0-	2697	-0-	6227	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	5097	-0-	1997	-0-	8224	2	N	-0-			-0-
09	14041 X	5817	-0-	-8224	-0-	5817	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MERRYMAN GAS	UNIT NO. 1	WELL #:		3	RRCID ->	185462	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10993 - 12958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	3207	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	185517	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	13217	PERF.10346 - 13060	
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	186075	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10357 - 12785	
04	3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3360 X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	186098	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10493 - 12978	
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	713 N	404	-0-	-309	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	630 N	76	-0-	-554	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	

ZIEGLSCHMID		WELL #:		2	RRCID ->	186106	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10588 - 12827	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	186424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11047 - 13075	
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1922 N	1016	-0-	-906	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1290 N	925	-0-	-365	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	186591	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065 - 12970	
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3180 X	2179	-0-	-1001	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3286 X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3286 X	1801	-0-	-1485	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3180 X	1824	-0-	-1356	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893																
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-				-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-				-0-
*08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264																
04	2890	N	-0-	-0-	-2890	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
06	1500	X	1187	-0-	-313	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
07	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
*08	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
09	1200	X	1083	-0-	-117	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903																
04	5348	X	2412	-0-	-2936	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-
05	2232	X	1683	-0-	-549	-0-	-0-	1683	2		N	-0-				-0-
06	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	-0-	1777	2		N	-0-				-0-
07	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				-0-
*08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-				-0-
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-				-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	6356	-0-	3356	-0-	3356	6356	2		N	-0-				-0-
*07	3100	N	5274	-0-	2174	-0-	5530	5274	2		N	-0-				-0-
*08	3100	N	4706	-0-	1606	-0-	7136	4706	2		N	-0-				-0-
09	10671	X	3535	-0-	-7136	-0-	-0-	3535	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																
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																
04	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
05	3565	X	3009	-0-	-556	-0-	-0-	3009	2		N	-0-				-0-
06	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	-0-	2837	2		N	-0-				-0-
07	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	-0-	2897	2		N	-0-				-0-
*08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	-0-	2835	2		N	-0-				-0-
09	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	-0-	2456	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
06		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
07		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
*08		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
07		744 N	472	-0-	-272	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
04		3210 X	1485	-0-	-1725	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	1360	-0-	-1957	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	958	-0-	-1922	-0-	958	2		N	-0-			-0-
07		2573 X	350	-0-	-2223	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*08		2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
04		600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*08		527 N	304	-0-	-223	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
04		3000 N	5978	-0-	2978	10757	5978	2		N	-0-			-0-
05		16601 X	5844	-0-	-10757	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
*07		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
*08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	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														
04		600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	188768	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10310 - 12773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193 2		N	-0-		-0-
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2		N	-0-		-0-
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		N	-0-		-0-
07		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2		N	-0-		-0-
*08		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-		-0-
09		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 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	
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	937	-0-	-203	-0-	937 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	941	-0-	-237	-0-	941 2		N	-0-		-0-
*08		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 2		N	-0-		-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	188999	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10856 - 13046	
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	189027	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10893 - 12860	
04		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3333	-0-	333	333	3333 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2851	-0-	-249	84	2851 2		N	-0-		-0-
*08		2511 N	1618	-0-	-893	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
09		2430 X	1754	-0-	-676	-0-	1754 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	189288	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	12724	PERF.10536 - 12724	
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
*08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 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	
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	189589	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10284 - 12903	
04		3000 N	10570	-0-	7570	8815	10570 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	9677	-0-	6577	15392	9677 2		N	-0-		-0-
06		22261 X	6869	-0-	-15392	-0-	6869 2		N	-0-		-0-
07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-		-0-
*08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-		-0-
09		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BEAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	189700	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11100 - 12997
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2		N	-0-		-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
*08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-		-0-
09	900 N	698	-0-	-202	-0-	698 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189859	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10518 - 12894
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
*08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	190085	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	13245	PERF.10384 - 13145
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-		-0-
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2		N	-0-		-0-
06	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2		N	-0-		-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-		-0-
*08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	190086	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10467 - 13006
04	3000 N	5379	-0-	2379	12503	5379 2		N	-0-		-0-
05	18811 X	6308	-0-	-12503	-0-	6308 2		N	-0-		-0-
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		N	-0-		-0-
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		-0-
*08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		N	-0-		-0-
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	190546	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.10437 - 12938
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
07	3224 X	2446	-0-	-778	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
*08	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	190547	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10406 - 13056
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-		-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2		N	-0-		-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2		N	-0-		-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2		N	-0-		-0-
*08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-		-0-
09	4290 X	4120	-0-	-170	-0-	4120 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190552	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11025 - 12884
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
*08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1500 N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06		1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
07		1550 X	1176	-0-	-374	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*08		1550 X	985	-0-	-565	-0-	985	2		N	-0-			-0-
09		1500 X	1259	-0-	-241	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
04		3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3176	-0-	76	387	3176	2		N	-0-			-0-
06		2432 N	2045	-0-	-387	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
*08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
09		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
05		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
*08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
05		5332 X	3869	-0-	-1463	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	1718	-0-	-3614	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
*08		5332 X	738	-0-	-4594	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09		5160 X	244	-0-	-4916	-0-	244	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
04		3000 N	3007	-0-	7	7	3007	2		N	-0-			-0-
05		3081 N	3074	-0-	-7	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
07		3038 N	2965	-0-	-73	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
08		3038 N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
09		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2681	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07		2232 N	1502	-0-	-730	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
*08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	1591	-0-	-689	-0-	1591	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2100 X	1518	-0-	-582	-0-	1518	2				-0-
05		2170 X	1670	-0-	-500	-0-	1670	2				-0-
06		2100 X	1526	-0-	-574	-0-	1526	2				-0-
07		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2				-0-
*08		1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2				-0-
09		1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	2				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				-0-
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2				-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2				-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
04		2670 X	2096	-0-	-574	-0-	2096	2				-0-
05		2759 X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2				-0-
06		1920 N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2				-0-
07		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2				-0-
*08		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2				-0-
09		3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
04		690 X	389	-0-	-301	-0-	389	2				-0-
05		465 X	373	-0-	-92	-0-	373	2				-0-
06		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				-0-
07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2				-0-
*08		3100 N	5432	-0-	2332	2332	5432	2				-0-
09		3000 N	5028	-0-	2028	4360	5028	2				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2				-0-
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2				-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2				-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				-0-
*08		1240 X	1164	-0-	-76	-0-	1164	2				-0-
09		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2				-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					-0-
06		3000 N	6079	-0-	3079	3079	6079	2				-0-
07		3100 N	7474	-0-	4374	7453	7474	2				-0-
*08		3100 N	5534	-0-	2434	9887	5534	2				-0-
09		13689 X	3802	-0-	-9887	-0-	3802	2				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	N	18
05		2635 N	1907	-0-	-728	-0-	1907	2				18
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	42
07		1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2				42
*08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2				42
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2				42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193647	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	13062	PERF.10755 - 12994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2		N	-0-			-0-
06	930 N	344	-0-	-586	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*08	868 N	548	-0-	-320	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	193656	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10382 - 12907		
04	4710 X	1953	-0-	-2757	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4515	-0-	-195	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*08	5332 X	2635	-0-	-2697	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	2237	-0-	-2923	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		14	RRCID ->	193806	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10368 - 12787		
04	1410 X	1330	-0-	-80	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
07	1457 X	986	-0-	-471	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*08	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I		WELL #:		13	RRCID ->	194087	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641 - 12984		
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
05	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2		N	-0-			-0-
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2		N	-0-			-0-
07	7511 X		-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
*08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
09	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	194598	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535 - 12953		
04	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
09	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194758	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13248	PERF.10486 - 13068		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
*08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	194918	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10533 - 12998		
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06	660 N	339	-0-	-321	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*08	496 N	215	-0-	-281	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195983	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11065 - 13106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	196054	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10299 - 11658				
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	279	-0-	-868	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	344	-0-	-766	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	370	-0-	-777	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3338	-0-	338	338	338	3338	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196065	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13049	PERF.10787 - 12890				
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	-0-	1706	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	-0-	1093	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	939	-0-	-801	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	984	-0-	-783	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196276	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13175	PERF.10462 - 13051				
04	2908 X	2712	-0-	-196	-0-	-0-	2712	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	-0-	2714	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196278	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10801 - 12925				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196421	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12954	PERF.10845 - 12758				
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	676	-0-	-471	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	930 N	802	-0-	-128	-0-	-0-	802	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196471	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10401 - 12981				
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	-0-	3265	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	-0-	2979	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3000 N	2935	-0-	-65	36	2935	2			N	-0-				64
05		2477 N	2441	-0-	-36	-0-	2441	2			N	-0-				64
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-				64
07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-				64
*08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-				64
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833																
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-				-0-
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-				-0-
06		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-				-0-
07		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-				-0-
*08		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-				-0-
09		4110 X	2650	-0-	-1460	-0-	2650	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																
04		720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-				-0-
05		868 N	252	-0-	-616	-0-	252	2			N	-0-				-0-
06		810 N	384	-0-	-426	-0-	384	2			N	-0-				-0-
07		558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-				-0-
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954																
04		3060 X	1922	-0-	-1138	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
05		3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
06		3060 X	2687	-0-	-373	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
07		2976 X	2573	-0-	-403	-0-	2573	2			N	-0-				-0-
*08		2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
09		2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922																
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
*08		2356 N	1802	-0-	-554	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
09		2280 N	1128	-0-	-1152	-0-	1128	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832																
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
*07		403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-				-0-
*08		341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-				-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624																
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 197953		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-
*08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-	-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 198111		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098	
04		750 N	579	-0-	-171	-0-	579 2		N	-0-	-0-
05		868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2		N	-0-	-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-	-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-	-0-
*08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 198794		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909	
04		720 N	470	-0-	-250	-0-	470 2		N	-0-	-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2		N	-0-	-0-
*08		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-	-0-
09		480 N	105	-0-	-375	-0-	105 2		N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199203		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591	
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-	-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-
08		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID		WELL #:		4		RRCID -> 199263		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696	
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
07		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2		N	-0-	-0-
*08		682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2		N	-0-	-0-
09		630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 199267		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939	
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-	-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	-0-
*08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	-0-
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 199617		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2					-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2					-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2					-0-
08	899 N	767	-0-	-132	-0-	767 2					-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2					-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 199622		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975	
04	1320 X	1008	-0-	-312	-0-	1008 2					-0-
05	1240 X	995	-0-	-245	-0-	995 2					-0-
06	1200 X	1072	-0-	-128	-0-	1072 2					-0-
07	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014 2					-0-
*08	1085 X	1044	-0-	-41	-0-	1044 2					-0-
09	1080 X	813	-0-	-267	-0-	813 2					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 199724		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785	
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2					-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2					-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2					-0-
*07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856 2					-0-
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2					-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2					-0-

LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199840		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2					-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 199841		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900	
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2					-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2					-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2					-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2					-0-
*08	3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2					-0-
09	2594 N	2570	-0-	-24	-0-	2570 2					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 200028		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2					-0-
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2					-0-
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128 2					-0-
*07	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201 2					-0-
*08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2					-0-
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086 2					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200212		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843	
04	1260 N	731	-0-	-529	-0-	731 2					-0-
05	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686 2					-0-
06	1110 N	495	-0-	-615	-0-	495 2					-0-
*07	744 N	543	-0-	-201	-0-	543 2					-0-
*08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2					-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200634		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
*08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	779	-0-	-391	-0-	779 2	N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 200855		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 200862		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884	
04	3000 N	2898	-0-	-102	1887	2898 2	N	-0-			-0-
05	9572 X	7685	-0-	-1887	-0-	7685 2	N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1088	-0-	-400	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
*08	1488 X	508	-0-	-980	-0-	508 2	N	-0-			-0-
09	1440 X	237	-0-	-1203	-0-	237 2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14		RRCID -> 200988		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677	
04	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2439	-0-	-261	-0-	2439 2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	2559 2	N	-0-			-0-
*08	2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528 2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2363	-0-	-487	-0-	2363 2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15		RRCID -> 200989		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719	
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
*08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 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	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2	N	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2	N	-0-			-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-	-0-
05		3131 X	817	-0-	-2314	-0-	817 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	397	-0-	-2693	-0-	397 2			N	-0-	-0-
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-	-0-
*08		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2			N	-0-	-0-
09		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-	-0-
06		270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2			N	-0-	-0-
07		279 N	149	-0-	-130	-0-	149 2			N	-0-	-0-
*08		279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2			N	-0-	-0-
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2			N	-0-	-0-
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2			N	-0-	-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2			N	-0-	-0-
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-	-0-
*08		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2			N	-0-	-0-
09		330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
04		750 N	486	-0-	-264	-0-	486 2			N	-0-	-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2			N	-0-	-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-	-0-
*08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2			N	-0-	-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-	-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-	-0-
06		420 N	313	-0-	-107	-0-	313 2			N	-0-	-0-
*07		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2			N	-0-	-0-
*08		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2			N	-0-	-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-	-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-	-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-	-0-
*08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-	-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
*08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			N	-0-	-0-
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WHALEY, T.W. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	202396	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10419 - 13110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-			-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
*08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	202625	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10795 - 12943		
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	202634	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10388 - 12925		
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
09	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	202830	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10756 - 12743		
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203149	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10595 - 11597		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	480 N	268	-0-	-212	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID				WELL #:	3	RRCID ->	203151	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10616 - 12836		
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	7291	-0-	4191	-0-	4191	7291	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	5873	-0-	2873	-0-	7064	5873	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	203154	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10622 - 13065		
04	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
*08	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2			N	-0-	-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-	-0-
06		840 N	614	-0-	-226	-0-	614 2			N	-0-	-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-	-0-
*08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-	-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			N	-0-	-0-
*08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			N	-0-	-0-
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-	-0-
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-	-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
*08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			N	-0-	-0-
09		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102 2			N	-0-	-0-
*08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
04		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2			N	-0-	-0-
05		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			N	-0-	-0-
06		2880 X	2877	-0-	-3	-0-	2877 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2529	-0-	-447	-0-	2529 2			N	-0-	-0-
*08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2775	-0-	-105	-0-	2775 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			N	-0-	-0-
05		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
06		2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
07		2325 N	1902	-0-	-423	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
*08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			N	-0-	-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
04		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
06		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-	-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-
*08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06		3210 X	2734	-0-	-476	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
07		3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
*08		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
09		3210 X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755															
04		1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
*08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034															
04		1380 N	769	-0-	-611	-0-	769	2			N	-0-			-0-
05		1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	2			N	-0-			-0-
06		1380 N	1147	-0-	-233	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
*08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
04		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			97
05		2170 X	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-			97
06		2100 X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2			N	-0-			97
07		2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1392	2			N	-0-			97
*08		2170 X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-			97
09		2100 X	1365	-0-	-735	-0-	1365	2			N	-0-			97

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716															
04		1020 N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	811	-0-	-239	-0-	811	2			N	-0-			-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131															
04		3000 N	12532	-0-	9532	23933	12532	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	10532	-0-	7432	31365	10532	2			N	-0-			-0-
06		38070 X	6705	-0-	-31365	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
07		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
*08		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
09		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3081	-0-	81	81	3081	2	N	-0-		-0-
07		1821 N	1740	-0-	-81	-81	1740	2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1234	-0-	-533	-533	1234	2	N	-0-		-0-
09		1710 X	1255	-0-	-455	-455	1255	2	N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
06		300 N	151	-0-	-149	-149	151	2	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-3	183	2	N	-0-		-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-		-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-		-0-
*08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1582	-0-	-68	-68	1582	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-		-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	960	-0-	-270	-270	960	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	990	-0-	-64	-64	990	2	N	-0-		-0-
*08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
*07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-	-0-
05		2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972 2			N	-0-	-0-
06		2280 N	1922	-0-	-358	-0-	1922 2			N	-0-	-0-
07		1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
*08		1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
09		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710 2			N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
04		1770 X	187	-0-	-1583	-0-	187 2			N	-0-	-0-
05		1829 X	188	-0-	-1641	-0-	188 2			N	-0-	-0-
06		1770 X	161	-0-	-1609	-0-	161 2			N	-0-	-0-
07		1829 X	220	-0-	-1609	-0-	220 2			N	-0-	-0-
08		186 X	100	-0-	-86	-0-	100 2			N	-0-	-0-
09		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			N	-0-	-0-
06		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
*07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			N	-0-	-0-
*08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-	-0-
09		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-	-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-	-0-
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
*08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1365	-0-	-185	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
*08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-	-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
04		1830 N	1405	-0-	-425	-0-	1405 2			N	-0-	-0-
05		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
06		1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
*08		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633 2			N	-0-	-0-
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.10280 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2			N	-0-	-0-
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2			N	-0-	-0-
*08		3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150 2			N	-0-	-0-
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 209595		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11430 - 13802
04		660 N	491	-0-	-169	-0-	491 2			N	-0-	-0-
05		620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2			N	-0-	-0-
06		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2			N	-0-	-0-
07		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2			N	-0-	-0-
*08		527 N	442	-0-	-85	-0-	442 2			N	-0-	-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8		RRCID -> 209927		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 13249		PERF.10120 - 12744
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2			N	-0-	-0-
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2			N	-0-	-0-
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2			N	-0-	-0-
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2			N	-0-	-0-
*08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2			N	-0-	-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2			N	-0-	-0-

REAGAN, GENEVA		WELL #:		2		RRCID -> 210124		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11966 - 11976
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 210882		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11052 - 12974
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
06		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	950	-0-	-228	-0-	950 2			N	-0-	-0-
*08		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13		RRCID -> 210912		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10790 - 10962
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	774	-0-	-1210	-0-	774 2			N	-0-	-0-
*08		1984 N	827	-0-	-1157	-0-	827 2			N	-0-	-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-	-0-

HEAD, GLADYS		WELL #:		1		RRCID -> 211429		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10866 - 14426
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-	-0-
07		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			N	-0-	-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2		N	-0-			-0-
*08		3067 N	2887	-0-	-180	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
04		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3840	2	45 9	N	41	41 8		-0-
05		4061 X	1732	-0-	-2329	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	1158	-0-	-2892	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
*08		4185 X	2627	-0-	-1558	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
04		1080 N	449	-0-	-631	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	933	-0-	-183	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06		750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*08		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
06		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
*08		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
05		434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
*08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
*08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
*07		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
*08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025 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												
04		1170 N	636	-0-	-534	-0-	636 2		N	-0-		-0-
05		806 N	633	-0-	-173	-0-	633 2		N	-0-		-0-
06		780 N	621	-0-	-159	-0-	621 2		N	-0-		-0-
07		651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*08		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-		-0-
09		630 N	534	-0-	-96	-0-	534 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
*08		1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3882	-0-	882	-0-	3882 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
*08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
04		3510 X	3490	-0-	-20	-0-	3490 2		N	-0-		-0-
05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 2		N	-0-		-0-
06		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		N	-0-		-0-
*08		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
09		3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BEAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 216767		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846 2			N	-0-			-0-
05	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874 2			N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-			-0-
*08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831 2			N	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504				
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			N	-0-			-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204				
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078 2			N	-0-			-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021 2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184				
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-			-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-			-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2			N	-0-			-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-			-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-			-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070				
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-			-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			N	-0-			-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-			-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2			N	-0-			-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550				
04	3000	N	4359	-0-	1359	2385	4359 2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3804	-0-	704	3089	3804 2			N	-0-			-0-
06	6333	X	3244	-0-	-3089	-0-	3244 2			N	-0-			-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2			N	-0-			-0-
*08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 2			N	-0-			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2			N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180				
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2			N	-0-			-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	1002 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217637	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13342	PERF.11220 - 13036
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2	N	-0-		-0-
06	2340 X	1344	-0-	-996	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	1273	-0-	-1145	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
*08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	2330	2	N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	217648	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10874 - 12072
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2	N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-		-0-
09	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2	N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	217649	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10630 - 11844
04	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217986	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13077	PERF.10838 - 12814
04	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	626	-0-	-634	-0-	626	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	2	N	-0-		-0-
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		12	RRCID ->	217991	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11164 - 13130
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-		-0-
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	N	-0-		-0-
07	5177 X	3829	-0-	-1348	-0-	3829	2	N	-0-		-0-
*08	5177 X	2974	-0-	-2203	-0-	2974	2	N	-0-		-0-
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11120 - 13002
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2	N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218086	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11220 - 13160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	N	1	-0-
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-	-0-
06		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	2	1	9	N	1	-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-	-0-
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5105	2	1	9	N	1	-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
04		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-	-0-
09		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926													
04		2280 X	1630	-0-	-650	-0-	1630	2			N	-0-	-0-
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-	-0-
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-	-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-	-0-
*08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	-0-
09		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987													
04		2820 X	2061	-0-	-759	-0-	2061	2			N	-0-	-0-
05		2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2			N	-0-	-0-
06		2820 X	1989	-0-	-831	-0-	1989	2			N	-0-	-0-
07		2139 X	1764	-0-	-375	-0-	1764	2			N	-0-	-0-
*08		2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2			N	-0-	-0-
09		2370 X	1166	-0-	-1204	-0-	1166	2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926													
04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-	-0-
*08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
05		186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-				-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
07		310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09		240 N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-				-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-				-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-				-0-
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
*08		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
09		1890 N	1688	-0-	-202	-0-	1688	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																
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-
05		961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-				-0-
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-				-0-
07		961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-				-0-
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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																
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				-0-
07		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																
04		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
05		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
06		990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-				-0-
*07		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
*08		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
09		960 N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187																
04		2910 X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-				-0-
05		3410 X	2427	-0-	-983	-0-	2427	2			N	-0-				-0-
06		3300 X	1879	-0-	-1421	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
07		3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
*08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
09		2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730																
04		2040 X	1687	-0-	-353	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
05		2108 X	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
06		2040 X	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
*07		2108 X	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
*08		1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
09		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-	-0-
06		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2			N	-0-	-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-	-0-
*08		434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2			N	-0-	-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 1310												
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207 2			N	-0-	-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1194	-0-	-263	-0-	1194 2			N	-0-	-0-
*08		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	681 2			N	-0-	-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-	-0-
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	560 2			N	-0-	-0-
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2			N	-0-	-0-
08		620 N	414	-0-	-206	-0-	414 2			N	-0-	-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
04		3000 N	4270	-0-	1270	3566	4270 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3264	-0-	164	3730	3264 2			N	-0-	-0-
06		6839 X	3109	-0-	-3730	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2			N	-0-	-0-
*08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2			N	-0-	-0-
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
04		2460 N	1294	-0-	-1166	-0-	1294 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1114	-0-	-386	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2			N	-0-	-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-	-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-	-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-	-0-
06		810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2			N	-0-	-0-
07		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2			N	-0-	-0-
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-	-0-
09		780 N	696	-0-	-84	-0-	696 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-	-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-	-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074											
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
04	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	2824	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2	N	-0-		-0-
*08	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447	2	N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986											
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-		-0-
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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											
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502											
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-
05	992 N	704	-0-	-288	-0-	704	2	N	-0-		-0-
06	960 N	299	-0-	-661	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2	N	-0-		-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-		-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2	N	-0-		-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028											
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2	N	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	2	N	-0-		-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	616	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											
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-		-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	4449	-0-	1449	1449	4449	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	7803	-0-	4703	6152	7803	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	8374	-0-	5274	11426	8374	2	N	-0-		-0-
09	19455 X	8029	-0-	-11426	-0-	8029	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
*08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2103 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
04		1770 N	1320	-0-	-450	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
*08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1332	-0-	-168	-0-	1332 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
04		1560 N	1405	-0-	-155	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
*08		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
*08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
04		4350 X	4110	-0-	-240	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
06		4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
07		4309 X	3553	-0-	-756	-0-	3553 2		N	-0-		-0-
*08		4774 X	3043	-0-	-1731	-0-	3043 2		N	-0-		-0-
09		4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3977 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
06		840 N	454	-0-	-386	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07		744 N	352	-0-	-392	-0-	352 2		N	-0-		-0-
*08		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2		N	-0-		-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
*07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
*08		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
04		3000 N	2718	-0-	-282	5314	2718 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2784	-0-	-316	4998	2784 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1782	-0-	-1218	3780	1782 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2314	-0-	-786	2994	2314 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2197	-0-	-903	2091	2197 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	2058	-0-	-942	1149	2058 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
04		2970 X	2186	-0-	-784	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		N	-0-		-0-
08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2		N	-0-		-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
04		570 N	447	-0-	-123	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2		N	-0-		-0-
06		360 N	132	-0-	-228	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07		465 N	232	-0-	-233	-0-	232 2		N	-0-		-0-
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 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												
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230647	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	15665	PERF.12314 - 13497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*08	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	750 N	347	-0-	-403	-0-	347	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230719	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12170 - 15798		
04	1530 N	572	-0-	-958	-0-	572	2		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	14233	-0-	11133	11133	14231	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3000 N	11640	-0-	8640	19773	11640	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232486	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14874	PERF.13626 - 14475		
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
06	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7684	-0-	-314	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
08	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
09	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		17	RRCID ->	233020	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10388 - 12726		
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233239	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14331	PERF.11718 - 12792		
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233319	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	15709	PERF.14775 - 15709		
04	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	892	-0-	-878	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1556	-0-	-273	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	1599	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		
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
*07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
*08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 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												
04		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			N	-0-	-0-
05		2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
06		2520 X	1429	-0-	-1091	-0-	1428 2	1 9		N	1	1 8
07		2604 X	1504	-0-	-1100	-0-	1504 2			N	-0-	-0-
08		2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
09		2520 X	1277	-0-	-1243	-0-	1277 2			N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-	-0-
05		899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2			N	-0-	-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-	-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
*08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1049	-0-	-181	-0-	1049 2			N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2			N	-0-	-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2			N	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-	-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1916 2	1 9		N	1	1 1
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-	-0-
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 2	1 9		N	1	1 8
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-	-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-	-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2			N	-0-	-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	-0-
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2			N	-0-	-0-
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2			N	-0-	-0-
08		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2			N	-0-	-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			N	-0-	-0-
05		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-	-0-
*07		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2			N	-0-	-0-
*08		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235762	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	11186 - 11432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-		-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	2	2	9	N	2	8	-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-		-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	8	-0-
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235948	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	10736 - 12770	
04	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-		-0-
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-		-0-
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237226	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	11872 - 14488	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	8	-0-
07	961 N	459	-0-	-502	-0-	459	2			N	-0-		-0-
08	899 N	326	-0-	-573	-0-	326	2			N	-0-		-0-
09	660 N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-		-0-

HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240331	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	8690 - 11064	
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	8	-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11	9	N	10	8	-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240355	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11102 - 13064	
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-		-0-
05	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		-0-
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-		-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-		-0-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	240365	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	11118 - 13020	
04	1650 N	743	-0-	-907	-0-	743	2			N	-0-		-0-
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
06	960 N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-		-0-
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-		-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240487	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	10670 - 12730	
04	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-		-0-
05	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-		-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-		-0-
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-		-0-
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3898	2			N	-0-		-0-
09	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240492	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11348 - 13180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240541	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13234	PERF.10889 - 12972	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2	N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240583	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	14841	PERF.11954 - 14310	
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	794	-0-	-322	-0-	794	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	840	-0-	-330	-0-	840	2	N	-0-			-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-			-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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	
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	1365	2	N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	241171	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF. 9790 - 12544	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	241172	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13261	PERF.10870 - 12810	
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-			-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241351	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	15467	PERF.13278 - 15194	
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	1	9	1	8
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			-0-

CORYR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
04		3240 X	2742	-0-	-498	-0-		2742	2			-0-
05		3348 X	2317	-0-	-1031	-0-		2317	2			-0-
06		3240 X	2647	-0-	-593	-0-		2647	2			-0-
07		3007 X	2980	-0-	-27	-0-		2980	2			-0-
*08		2976 X	2679	-0-	-297	-0-		2679	2			-0-
09		2730 X	2056	-0-	-674	-0-		2056	2			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			-0-
07		403 N	308	-0-	-95	-0-		308	2			-0-
08		589 N	338	-0-	-251	-0-		338	2			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	2			-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3634	2	2	9	-0-
05		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		2754	2			-0-
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3946	2	6	9	-0-
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		3617	2	2	9	-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		3275	2	1	9	-0-
09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
04		3000 N	4412	-0-	1412	1412		4409	2	3	9	-0-
05		3100 N	5073	-0-	1973	3385		5073	2			-0-
06		3000 N	4355	-0-	1355	4740		4353	2	2	9	-0-
07		9156 X	4416	-0-	-4740	-0-		4415	2	1	9	-0-
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-		3634	2	1	9	-0-
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		3894	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		21		RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-	
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-	
*08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-	-0-	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-	-0-	

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 241782		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959		
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3219 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-	-0-	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	4215 2		N	-0-	-0-	
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4889 2		N	-0-	-0-	
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-	-0-	
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT II		WELL #:		11		RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634		
04	3000 N	4868	-0-	1868	6027	4868	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	3571	-0-	471	6498	3571	2		N	-0-	-0-	
06	9408 X	2910	-0-	-6498	-0-	2910	2		N	-0-	-0-	
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-	-0-	
*08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	-0-	
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241823		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322		
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-	-0-	
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-	-0-	
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-	-0-	
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-	-0-	
*08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-	-0-	
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-	-0-	

STEELE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 241824		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654		
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-	
05	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2		N	-0-	-0-	
06	810 N	477	-0-	-333	-0-	476	2	1 9	N	1	8	
07	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	2		N	-0-	-0-	
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-	-0-	
09	3000 N	3410	-0-	410	410	3410	2		N	-0-	-0-	

BILSING GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 241895		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776		
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-	-0-	
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	2	4 9	N	4	8	-0-
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2 9	N	2	8	-0-
08	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3199	2	2 9	N	2	8	-0-
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	3011	2		N	-0-	-0-	

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 242949		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171		
04	2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772	2		N	-0-	-0-	
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-	-0-	
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-	-0-	
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-	-0-	
*08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-	-0-	
09	3450 X	2886	-0-	-564	-0-	2886	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849															
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05		465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*08		310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09		300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-			-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126															
04		3630 X	3199	-0-	-431	-0-	3186	2	13	9	N	12	12	8	171
05		3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3656	2	31	9	N	28	164	1	35
06		3510 X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			N	-0-			35
07		3627 X	3277	-0-	-350	-0-	3277	2			N	-0-			35
*08		3689 X	3121	-0-	-568	-0-	3121	2			N	-0-			35
09		3570 X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2			N	-0-			35

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722															
04		2850 X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
06		2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
07		2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
*08		3658 X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
09		3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754															
04		2700 X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
06		2520 X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
07		2635 X	2440	-0-	-195	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
*08		2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
09		2730 X	2355	-0-	-375	-0-	2355	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															
04		1980 N	1253	-0-	-727	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
*08		1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
09		1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212	2			N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760															
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*08		186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1530 N	884	-0-	-646	-0-	884	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	695	-0-	-483	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	944	-0-	-346	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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															
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
05		2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
06		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
07		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
*08		2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
09		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034															
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05		775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-			-0-
06		660 N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09		510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882															
04		2760 N	2599	-0-	-161	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750															
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453															
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*08		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998															
04		3600 X	2970	-0-	-630	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
05		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
06		3360 X	3113	-0-	-247	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
08		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
09		3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2768	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2			N	-0-
05		279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2			N	-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2			N	-0-
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246802	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	14801	PERF.11618 - 14128
04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5367 2	1 9		N	-0-
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2			N	-0-
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2			N	-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4941 2	1 9		N	-0-
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			N	-0-
09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2			N	-0-

FELDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246819	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11334 - 12052
04		1170 N	756	-0-	-414	-0-	756 2			N	-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-
06		1260 N	197	-0-	-1063	-0-	197 2			N	-0-
07		775 N	603	-0-	-172	-0-	603 2			N	-0-
*08		1302 N	652	-0-	-650	-0-	652 2			N	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25	RRCID ->	247405	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10538 - 12908
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-
07		2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114 2			N	-0-
*08		2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2			N	-0-
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	247410	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11138 - 13090
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-
05		2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2177 2			N	-0-
06		2730 X	2171	-0-	-559	-0-	2171 2			N	-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2			N	-0-
*08		2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254 2			N	-0-
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			N	-0-

TXU MINING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247464	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11540 - 12450
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2			N	-0-
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2			N	-0-
06		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2			N	-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			N	-0-
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		19	RRCID ->	247468	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11204 - 13084
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			N	-0-
05		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156 2			N	-0-
06		2280 N	2105	-0-	-175	-0-	2105 2			N	-0-
07		2511 N	1862	-0-	-649	-0-	1862 2			N	-0-
*08		2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054 2			N	-0-
09		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032 2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 247834		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247839		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773					
04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247843		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450					
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990					
04	810	N	265	-0-	-545	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	992	N	564	-0-	-428	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	5447	-0-	-2447	-0-	-0-	5447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248102		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065					
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	2	1 9	N	1	1 1	-0-	-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	-0-	3112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	-0-	2953	2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
09	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	-0-	2762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 248104		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238					
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248107		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858					
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806	N	338	-0-	-468	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960	N	201	-0-	-759	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
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	EOM BALANCE
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
04	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	2028	2			N	-0-	-0-
05	2542 N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-	-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-	-0-
*08	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
09	2400 N	2028	-0-	-372	-0-	2028	2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1 9	N	1	8	-0-
07	3100 N	3172	-0-	-72	-72	3170	2	2 9	N	2	8	-0-
08	2930 N	2858	-0-	-72	-0-	2856	2	2 9	N	2	8	-0-
09	3000 N	3041	-0-	41	-0-	3041	2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
04	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4754	2	1 9	N	1	1	-0-
05	3100 N	1556	-0-	-1544	211	1556	2			N	-0-	-0-
06	1011 N	800	-0-	-211	-0-	800	2			N	-0-	-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	-0-
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
04	2040 N	1052	-0-	-988	-0-	1052	2			N	-0-	-0-
05	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-	-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	-0-
*08	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1196	2			N	-0-	-0-
09	1800 N	670	-0-	-1130	-0-	670	2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-	-0-
05	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794	2			N	-0-	-0-
06	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	2476	2			N	-0-	-0-
07	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-	-0-
*08	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
09	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	2264	2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1 9	N	1	1	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
06	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1043	2	2 9	N	2	8	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1 9	N	1	8	-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1 9	N	1	8	-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860	PERF.14228	- 14513
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	7847	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	7800	2	N	-0-			-0-
08	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	6989	2	N	-0-			-0-
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2	N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	13458	PERF.10480	- 10814
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6 9 N	5	5 1		-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11 9 N	10	10 8		-0-
07	3100 N	3243	-0-	143	143	3240	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	2514 N	2371	-0-	-143	-0-	2369	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	250823	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11068	- 13006
04	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*08	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	757	-0-	-383	-0-	757	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12	RRCID ->	250862	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10978	- 12816
04	2910 X	1836	-0-	-1074	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2326	-0-	-681	-0-	2326	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	1302	-0-	-1218	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*08	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	250883	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10890	- 13252
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4 9 N	4	4 8		-0-
07	3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3091	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	3720 X	2206	-0-	-1514	-0-	2204	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	2724	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250888	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	14965	PERF.14947	- 14965
04	30600 X	24988	-0-	-5612	-0-	24984	2	4 9 N	4	4 1		-0-
05	31620 X	29688	-0-	-1932	-0-	29688	2	N	-0-			-0-
06	30600 X	27872	-0-	-2728	-0-	27864	2	8 9 N	7	7 8		-0-
07	29729 X	25258	-0-	-4471	-0-	25255	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30869	2	4 9 N	4	4 8		-0-
09	28740 X	28516	-0-	-224	-0-	28516	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
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404											
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	EOM BALANCE
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
05	1922 N	1165	-0-	-757	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4301	-0-	1301	1301	4301 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981											
04	930 X	201	-0-	-729	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-		-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
*08	3348 X	2606	-0-	-742	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
09	3240 X	642	-0-	-2598	-0-	642 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050											
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
06	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	1729	-0-	-689	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
*08	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200											
04	960 N	168	-0-	-792	-0-	168 2		N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
06	930 N	76	-0-	-854	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786											
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934											
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	7361	-0-	4361	4361	7361	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	8808	-0-	5708	10069	8808	2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	8361	-0-	5261	15330	8361	2		N	-0-			-0-
09		23018 X	7688	-0-	-15330	-0-	7688	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	737	-0-	-875	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	657	-0-	-423	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2346	-0-	-1219	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*08		3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
04		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
04		4620 X	1433	-0-	-3187	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	1842	-0-	-1444	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
06		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
07		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
09		2160 X	1475	-0-	-685	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CORYR 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		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	
06	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	
*08	3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2	N	-0-	-0-	
09	3330 X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12050 - 13938
*01	6479 X	8	-0-	-6471	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
*02	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	5859 X	9	-0-	-5850	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
*08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11056 - 13066
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2	N	-0-	-0-	
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-	
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252411	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11830 - 12482
04	690 N	263	-0-	-427	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252423	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	15257	PERF.12322 - 13656
*04	5790 X	5657	-0-	-133	-0-	5657	2	N	-0-	-0-	
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-	-0-	
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2	N	-0-	-0-	
07	5890 X	5809	-0-	-81	-0-	5809	2	N	-0-	-0-	
*08	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2	N	-0-	-0-	
09	6000 X	2349	-0-	-3651	-0-	2349	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252439	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.11341 - 12177
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 252441		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4565	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-		-0-	
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3338	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-		-0-	
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-	
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		10		RRCID -> 252443		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006		
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1370	2		N	-0-		-0-	
05	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2		N	-0-		-0-	
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	5738	-0-	2638	2638	5738	2		N	-0-		-0-	
*08	3100 N	7024	-0-	3924	6562	7024	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	6279	-0-	3279	9841	6279	2		N	-0-		-0-	

MCGREW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252839		COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298		
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-		-0-	
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-		-0-	
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		-0-	
07	4619 X	3778	-0-	-841	-0-	3778	2		N	-0-		-0-	
08	4619 X	3677	-0-	-942	-0-	3677	2		N	-0-		-0-	
09	4470 X	3552	-0-	-918	-0-	3552	2		N	-0-		-0-	

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 252871		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640		
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
07	744 N	98	-0-	-646	-0-	98	2		N	-0-		-0-	
08	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
09	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252872		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396		
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-	
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1753	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2		N	-0-		-0-	

JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 252890		COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070		
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		-0-	
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-	
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-		-0-	
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-		-0-	
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-	
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-	

SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 252916		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278		
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-	
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-		-0-	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-	
07	682 N	325	-0-	-357	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
08	744 N	280	-0-	-464	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
09	720 N	408	-0-	-312	-0-	408	2		N	-0-		-0-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Hilcorp Energy Company //CONT.// 386310															
Barnett, Elvin Unit WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

Kennedy, J. C. Gas Unit WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2				N	-0-			-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2				N	-0-			-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2				N	-0-			-0-
07	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2				N	-0-			-0-
*08	3255 X	2315	-0-	-940	-0-	2315	2				N	-0-			-0-
09	3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144	2				N	-0-			-0-

Steele Gas Unit WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-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															
04	3000 N	6062	-0-	3062	7291	6062	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	5526	-0-	2426	9717	5526	2				N	-0-			-0-
06	13959 X	4242	-0-	-9717	-0-	4242	2				N	-0-			-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2				N	-0-			-0-
*08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2				N	-0-			-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2				N	-0-			-0-

Hicks Gas Unit WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-			-0-
06	450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2				N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2				N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-			-0-

Reagan Heirs WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
04	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	1421	2				N	-0-			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2				N	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2				N	-0-			-0-
*08	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2				N	-0-			-0-
09	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2				N	-0-			-0-

Hancock Gas Unit WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312															
04	4050 X	3507	-0-	-543	-0-	3507	2				N	-0-			-0-
05	4185 X	3306	-0-	-879	-0-	3306	2				N	-0-			-0-
06	3870 X	3617	-0-	-253	-0-	3616	2	1	9		N	1	8		-0-
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2				N	-0-			-0-
08	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2				N	-0-			-0-
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1800 N	1065	-0-	-735	-0-	1065	2				-0-
05		2046 N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2				-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2				-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2				-0-
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2				-0-
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2				-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2				-0-
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-
06		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2	1	9	N	-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
04		3960 X	3837	-0-	-123	-0-	3837	2				-0-
05		4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3467	2				-0-
06		3960 X	3361	-0-	-599	-0-	3361	2				-0-
07		4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2				-0-
*08		4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2				-0-
09		3840 X	3501	-0-	-339	-0-	3501	2				-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
04		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2				-0-
05		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1312	2				-0-
06		1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1094	2				-0-
07		1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2				-0-
08		1302 N	889	-0-	-413	-0-	889	2				-0-
09		1080 N	953	-0-	-127	-0-	953	2				-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2				-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 2			N	-0-	-0-
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
07		2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
08		3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2740 2			N	-0-	-0-
09		3030 X	2377	-0-	-653	-0-	2377 2			N	-0-	-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
04		4410 X	554	-0-	-3856	-0-	554 2			N	-0-	-0-
05		4402 X	909	-0-	-3493	-0-	909 2			N	-0-	-0-
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7171 2	1 9		N	1	1 8
07		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2			N	-0-	-0-
08		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2			N	-0-	-0-
09		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
04		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2			N	-0-	-0-
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2			N	-0-	-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
04		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2			N	-0-	-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-	-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-	-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-	-0-
09		570 N	416	-0-	-154	-0-	416 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
04		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2			N	-0-	-0-
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2			N	-0-	-0-
06		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7808 2	2 9		N	2	2 8
07		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6718 2	1 9		N	1	1 8
08		5890 X	5716	-0-	-174	-0-	5715 2	1 9		N	1	1 8
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
04		3330 X	2799	-0-	-531	-0-	2799 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2951	-0-	-304	-0-	2951 2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2880 2			N	-0-	-0-
07		2914 X	2540	-0-	-374	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
*08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-	-0-
09		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
04		3660 X	1257	-0-	-2403	-0-	1257 2			N	-0-	-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-	-0-
06		3660 X	3491	-0-	-169	-0-	3491 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	3480	-0-	-302	-0-	3480 2			N	-0-	-0-
*08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	2308	-0-	-1172	-0-	2308 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-
05		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-
06		1710 N	1192	-0-	-518	-0-	1192	2			N	-0-
07		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-
08		3100 N	3874	-0-	774	774	3872	2	2	9	N	-0-
09		3000 N	5252	-0-	2252	3026	5252	2			N	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
04		1410 X	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-
08		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	1076	2			N	-0-
09		1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
04		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1	9	N	-0-
05		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-
06		1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1738	2	1	9	N	-0-
07		1984 N	963	-0-	-1021	-0-	963	2			N	-0-
08		1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265	2			N	-0-
09		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
04		3840 X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2			N	-0-
05		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2			N	-0-
06		3840 X	3378	-0-	-462	-0-	3378	2			N	-0-
*07		3968 X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-
*08		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2			N	-0-
09		3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
04		1410 N	1228	-0-	-182	-0-	1228	2			N	-0-
05		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-
06		1800 N	1154	-0-	-646	-0-	1153	2	1	9	N	-0-
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-
07		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4920 X	2871	-0-	-2049	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		5084 X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-				-0-	
06		3900 X	3164	-0-	-736	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07		4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3700	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4503	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09		4500 X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-				-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080																	
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				-0-	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-	
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-	
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-	
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-	

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654																	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-	
06		330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-	
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-	
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-	

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084																	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				-0-	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
*07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024																	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206																	
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-	
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-	
06		900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-				-0-	
07		930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-				-0-	
08		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-				-0-	
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	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																	
04		2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2423	2	96	9	N	87	186	1	14	8	27
05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					27
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					27
07		3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					27
*08		3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			N	-0-					27
09		3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					27

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																	
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07		868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08		961 N	112	-0-	-849	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09		930 N	231	-0-	-699	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.11680	- 13298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2			N	-0-		-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2			N	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9		N	1	8	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-		-0-
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2			N	-0-		-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	219 2			N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818	- 12624
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	345 2			N	-0-		-0-
05	806 N	483	-0-	-323	-0-	483 2			N	-0-		-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-		-0-
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	687 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258015	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 11712
04	5940 X	5747	-0-	-193	-0-	5747 2			N	-0-		-0-
05	6107 X	5846	-0-	-261	-0-	5846 2			N	-0-		-0-
06	5880 X	5459	-0-	-421	-0-	5459 2			N	-0-		-0-
07	6076 X	5667	-0-	-409	-0-	5667 2			N	-0-		-0-
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2			N	-0-		-0-
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2			N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	258864	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12006	- 13070
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1792 2	1 9		N	1	1 1	-0-
05	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864 2			N	-0-		-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 2	1 9		N	1	8	-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2			N	-0-		-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-		-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	259799	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11599	- 12978
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-		-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-		-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			N	-0-		-0-
07	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079 2			N	-0-		-0-
*08	2480 N	1261	-0-	-1219	-0-	1261 2			N	-0-		-0-
09	1950 N	912	-0-	-1038	-0-	912 2			N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	259813	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13225	PERF.10970	- 12998
04	2970 X	2429	-0-	-541	-0-	2429 2			N	-0-		-0-
05	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670 2			N	-0-		-0-
06	2640 X	2142	-0-	-498	-0-	2142 2			N	-0-		-0-
07	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	1609 2			N	-0-		-0-
*08	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	1540 2			N	-0-		-0-
09	2580 X	1628	-0-	-952	-0-	1628 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2	N	-0-	-0-		-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-	-0-		-0-
06	2430 X	1646	-0-	-784	-0-	1646	2	N	-0-	-0-		-0-
07	2511 X	478	-0-	-2033	-0-	478	2	N	-0-	-0-		-0-
*08	3410 X	636	-0-	-2774	-0-	636	2	N	-0-	-0-		-0-
09	3300 X	891	-0-	-2409	-0-	891	2	N	-0-	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3 9 N	3	3 1		-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-	-0-		-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-		-0-
08	930 X	766	-0-	-164	-0-	766	2	N	-0-	-0-		-0-
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4355	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2	N	-0-	-0-		-0-
06	3630 X	2928	-0-	-702	-0-	2926	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	3844 X	2666	-0-	-1178	-0-	2666	2	N	-0-	-0-		-0-
08	3844 X	2169	-0-	-1675	-0-	2169	2	N	-0-	-0-		-0-
09	3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875	2	N	-0-	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
04	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	2	N	-0-	-0-		-0-
05	2356 N	1273	-0-	-1083	-0-	1273	2	N	-0-	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	-0-		-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-		-0-
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-		-0-
09	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2	N	-0-	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2	N	-0-	-0-		-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-		-0-
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2	N	-0-	-0-		-0-
*07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-		-0-
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-		-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
04	2520 N	2029	-0-	-491	-0-	2029	2	N	-0-	-0-		-0-
05	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2	N	-0-	-0-		-0-
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-	1591	2	N	-0-	-0-		-0-
07	2108 N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2	N	-0-	-0-		-0-
*08	2387 N	1762	-0-	-625	-0-	1762	2	N	-0-	-0-		-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-		-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-		-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-	-0-		-0-
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2	N	-0-	-0-		-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
*07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
*08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
09		1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124															
04		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-
05		3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
06		3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
*08		3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793															
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
*07		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
*08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818															
04		4680 X	3336	-0-	-1344	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
05		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
06		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
07		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			-0-
08		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344															
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9826	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-			-0-
06		9120 X	8891	-0-	-229	-0-	8890	2	1	9	N	1	8	8	-0-
07		9424 X	9097	-0-	-327	-0-	9096	2	1	9	N	1	8	8	-0-
08		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9731	2	1	9	N	1	8	8	-0-
09		9120 X	7234	-0-	-1886	-0-	7234	2			N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862															
04		2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
05		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
07		2449 X	2164	-0-	-285	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
08		2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
09		2580 X	2364	-0-	-216	-0-	2364	2			N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093															
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05		961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-			-0-
06		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-			-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1	8	8	-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2910 X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2664	-0-	-1149	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
*08		3813 X	2899	-0-	-914	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
04		1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
04		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
04		3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
06		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10688	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
08		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7728	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
04		3210 X	2660	-0-	-550	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2810	-0-	-135	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
*08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
09		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
04		4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3380	-0-	-526	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3236	-0-	-424	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
07		3782 X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CORRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 266061		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642				
M	O	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
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-			-0-
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2			N	-0-			-0-
07		992 N	671	-0-	-321	-0-	671 2			N	-0-			-0-
*08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 266163		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756				
04		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2			N	-0-			-0-
05		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2			N	-0-			-0-
06		5220 X	5119	-0-	-101	-0-	5119 2			N	-0-			-0-
07		5394 X	5251	-0-	-143	-0-	5251 2			N	-0-			-0-
*08		5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4853 2			N	-0-			-0-
09		5220 X	4488	-0-	-732	-0-	4488 2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 266196		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136				
04		3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	2142 2			N	-0-			-0-
05		3503 X	1966	-0-	-1537	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
06		3390 X	1630	-0-	-1760	-0-	1630 2			N	-0-			-0-
07		3503 X	1824	-0-	-1679	-0-	1824 2			N	-0-			-0-
*08		2387 X	1931	-0-	-456	-0-	1931 2			N	-0-			-0-
09		2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1700 2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 266210		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774				
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-			-0-
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3473	-0-	473	473	3473 2			N	-0-			-0-
*07		3100 N	2859	-0-	-241	232	2859 2			N	-0-			-0-
*08		2154 N	1922	-0-	-232	-0-	1922 2			N	-0-			-0-
09		1800 X	1743	-0-	-57	-0-	1743 2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718				
04		1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-			-0-
*07		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826 2			N	-0-			-0-
*08		1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538 2			N	-0-			-0-
09		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667 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				
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2			N	-0-			-0-
05		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2			N	-0-			-0-
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2			N	-0-			-0-
07		4991 X	4756	-0-	-235	-0-	4756 2			N	-0-			-0-
*08		5859 X	4199	-0-	-1660	-0-	4199 2			N	-0-			-0-
09		5670 X	4514	-0-	-1156	-0-	4514 2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956				
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2			N	-0-			-0-
05		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2			N	-0-			-0-
06		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-			-0-
07		3007 X	2457	-0-	-550	-0-	2457 2			N	-0-			-0-
*08		3007 X	2113	-0-	-894	-0-	2113 2			N	-0-			-0-
09		2910 X	2579	-0-	-331	-0-	2579 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2					-0-
05	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2					-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2					-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2					-0-
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2					-0-
09	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1943	2					-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214		
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2					-0-
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2					-0-
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2					-0-
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2					-0-
*08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2					-0-
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2					-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 266436		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690		
04	4140 X	1281	-0-	-2859	-0-	1281	2					-0-
05	2170 X	1238	-0-	-932	-0-	1238	2					-0-
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2					-0-
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2					-0-
*08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2					-0-
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2					-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266982		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514		
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2					-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2					-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2					-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2					-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2					-0-
09	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2					-0-

MITCHELL I		WELL #:		14		RRCID -> 267597		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152		
04	3000 N	4776	-0-	1776	10793	4776	2					-0-
05	15248 X	4455	-0-	-10793	-0-	4455	2					-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2					-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2					-0-
*08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2					-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 270550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488		
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2					-0-
06	2220 N	1946	-0-	-274	-0-	1945	2	1	9	1	8	-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2					-0-
08	2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2					-0-
09	1950 N	1569	-0-	-381	-0-	1569	2					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 282933		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289		
04	3810 X	1369	-0-	-2441	-0-	1369	2					-0-
05	3937 X	1636	-0-	-2301	-0-	1636	2					-0-
06	3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	2					-0-
07	2728 X	1378	-0-	-1350	-0-	1378	2					-0-
*08	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2					-0-
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON							
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777										
SHIPPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	10071 - 11537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVINTIV USA INC.				628658										
REAGAN, GENEVA				WELL #:	3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11574 - 11832	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11048 - 12105	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
WILLIAMS, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	102841	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	9889 - 10004	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET OPERATING CO., INC.				749525										
SIMMONS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	209283	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	5508 - 5554	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665										
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.	15850 - 15876	
04	153660 X	110760	-0-	-42900	-0-	110760	2			N	-0-			-0-
05	155713 X	112512	-0-	-43201	-0-	112512	2			N	-0-			-0-
06	147990 X	115873	-0-	-32117	-0-	115873	2			N	-0-			-0-
07	119703 X	119703	-0-	-0-	-0-	119703	2			N	-0-			-0-
08	119202 X	119202	-0-	-0-	-0-	119202	2			N	-0-			-0-
09	125121 X	125121	-0-	-0-	-0-	125121	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MILSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 212894		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23												

VARNER		WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370		PERF. N/A		
04	840 X	601	-0-	-239	-0-	601	2	Y	-0-			25
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	318	2	Y	-0-			25
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			25
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			25
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			25
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2	Y	-0-			25

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117		PERF. 9736 - 10478		
TXU MINING CO.		WELL #: 2										
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11256 - 11536		
04	1080 N	404	-0-	-676	-0-	404	3	N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008		PERF. 9674 - 11534		
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	710	-0-	-1390	-0-	710	3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11370 - 11685		
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11324 - 11435		
04	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	3	N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510															
04		390 N	147	-0-	-243	-0-	147	3			N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802															
04		1020 N	490	-0-	-530	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464															
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-			-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8598 - 8626
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	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		1
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45 1	1055 2	N	-0-		1
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	78 1	1124 2	N	-0-		1

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: ROBERTSON			
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
*08	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09	600 N	67	-0-	-533	-0-	67 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MITCHELL UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHANAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6667 - 7473
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HANHART GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		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	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		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	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KARRAKER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WIESE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-			
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-			
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-			
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-			
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-			
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-			

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10633 - 10696			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10690 - 10706			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	53	1	1846	2	N	-0-			208
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1422	2	N	-0-			208
06	1890 N	532	-0-	-1358	-0-	34	1	498	2	N	-0-			208
07	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	43	1	1550	2	N	-0-			208
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	2	N	-0-			208
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	N	-0-			208
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739 - 10794			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	591	2	171	9	N	155			175
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			175
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	2	N	-0-			175
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	N	-0-			175
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	N	-0-			175
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	N	-0-			175
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775 - 11568			
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			57
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			57
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	N	-0-			57
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	N	-0-			57
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-			57
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	N	-0-			57
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763 - 11561			
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			90
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			90
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	2	N	-0-			90
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	N	-0-			90
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	2	N	-0-			90
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	9	1	1213	2	N	-0-			90

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	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

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 - 11096	
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			37
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			37
06		1410 N	1325	-0-	-85	-0-	9	1	1316	2	N	-0-		37
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	2	N	-0-		37
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	12	1	1691	2	N	-0-		37
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	N	-0-		37

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 - 11919	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139	
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			202
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			202
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	2	N	-0-		202
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-		202
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-		202
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	1	173 1	30
							1	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844	
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			27
05		1829 N	1259	-0-	-570	-0-	1259	2		N	-0-			27
06		1650 N	1537	-0-	-113	-0-	10	1	1527	2	N	-0-		27
07		1860 N	1440	-0-	-420	-0-	10	1	1430	2	N	-0-		27
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	10	1	1481	2	N	-0-		27
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	N	-0-		27

JHP OPERATING, LLC MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092	
04		210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY			05499 212 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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
J HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400		- 10420				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334		- 10509				
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						78
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
WATSON, J.			WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648		- 10746				
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-						25
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-						25
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-						25
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-						25
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-						25
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)										05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903								
BONNER, BOBBY										WELL #:	9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
ORANSKY, M.B. ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					26		
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					26		
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					26		
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					26		
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					26		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					26		

BARRON (WOODBINE)										05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.										909658								
BARRON, ETHEL										WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750								
MCASHAN										WELL #:	3	RRCID ->	131097	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14168 - 14474
04	4920 X	3674	-0-	-1246 B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-		
05	5084 X	4677	-0-	-407 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-		
06	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-		
07	4774 X	4190	-0-	-584 B	-0-	4190	2			N	-0-					-0-		
08	4681 X	3666	-0-	-1015 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-		
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT					-0-		

HUNTER GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	168947	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14572 - 14694
04	26908 X	26908	-0-	-0- B	-0-	26908	2			N	-0-					-0-		
05	25615 X	25615	-0-	-0- B	-0-	25615	2			N	-0-					-0-		
06	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	2			N	-0-					-0-		
07	16982 X	16982	-0-	-0- B	-0-	16982	2			N	-0-					-0-		
08	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-		
09	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-		

BRG LONE STAR LTD.										090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
T-BAR-X BEDSOLE										WELL #:	1	RRCID ->	196382	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12813 - 12916
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					21		
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					21		
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					21		
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					21		
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					21		
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					21		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRATON OPERATING LLC 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE

04	DLQ	G-10	2119	-0-	2119 B	7490	2119	2			Y	17
05	DLQ	G-10	765	-0-	765 B	8255	762	2	3	9	Y	20
06	DLQ	G-10	1545	-0-	1545 B	9800	1492	2	53	9	Y	68
07		9825 X	25	-0-	-9800 B	-0-	25	2			Y	68
08		2201 X	1608	-0-	-593 B	-0-	1608	2			Y	68
09		2130 X	1211	-0-	-919 B	-0-	1211	2			Y	68

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
04	DLQ	G-10	1556	-0-	1556 B	3705	1556	2			Y	24
05	DLQ	G-10	1424	-0-	1424 B	5129	1424	2			Y	24
06	DLQ	G-10	565	-0-	565 B	5694	565	2			Y	24
07		5701 X	7	-0-	-5694 B	-0-	7	2			Y	24
08		1271 X	743	-0-	-528 B	-0-	743	2			Y	24
09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294 B	5008	1294	2			Y	18
05	DLQ	G-10	1253	-0-	1253 B	6261	1253	2			Y	18
06	DLQ	G-10	570	-0-	570 B	6831	570	2			Y	18
07		6838 X	7	-0-	-6831 B	-0-	7	2			Y	18
08		1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			Y	18
*09		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			Y	18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	147
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	147
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	147
07	1395	N	284	-0-	-1111 B	-0-	284	2			N	147
08	1426	N	287	-0-	-1139 B	-0-	287	2			N	147
*09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	71	1	571	2	N	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	116	1	559	2	N	-0-			-0-
06	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	132	1	445	2	N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	115	1	556	2	N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965														
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	74	1	592	2	N	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	173	1	835	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	315	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	682 N	582	-0-	-100 B	-0-	100	1	482	2	N	-0-			-0-
08	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
09	660 N	469	-0-	-191 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	69	1	680	2	N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	17	1	565	2	N	-0-			-0-
06	630 N	353	-0-	-277 B	-0-	3	1	350	2	N	-0-			-0-
07	651 N	496	-0-	-155 B	-0-	6	1	490	2	N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
04	2220 N	2188	-0-	-32 B	-0-	202	1	1986	2	N	-0-			-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	16	1	2093	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1689	-0-	-574 B	-0-	21	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2	1	2303	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
04	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	115	1	1125	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1307	-0-	-26 B	-0-	38	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	10	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	796	-0-	-475 B	-0-	10	1	786	2	N	-0-			-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1	1	1306	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 168879		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14436 - 14821		
M	O	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
04		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	41 1	403 2	N	-0-		-0-
05		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	12 1	403 2	N	-0-		-0-
06		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	3 1	368 2	N	-0-		-0-
07		465 N	326	-0-	-139 B	-0-	4 1	322 2	N	-0-		-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-		-0-

BLAZEK		WELL #: 3X		RRCID -> 168944		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699		
04		1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	168 1	1650 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1799	-0-	-92 B	-0-	52 1	1747 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1670	-0-	-160 B	-0-	13 1	1657 2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1124	-0-	-767 B	-0-	14 1	1110 2	N	-0-		-0-
08		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273 2		N	-0-		-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1 1	1734 2	N	-0-		-0-

ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 168945		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730		
04		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	37 1	361 2	N	-0-		-0-
05		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	12 1	415 2	N	-0-		-0-
06		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	3 1	403 2	N	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	16 1	1282 2	N	-0-		-0-
08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	1 1	760 2	N	-0-		-0-

KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071		
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	19 1	189 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	1 1	173 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	2 1	160 2	Y	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181358		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930		
04		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	303 1	2980 2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2586	-0-	-359 B	-0-	75 1	2511 2	N	-0-		-0-
06		2550 X	2537	-0-	-13 B	-0-	20 1	2517 2	N	-0-		-0-
07		3379 X	2597	-0-	-782 B	-0-	33 1	2561 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
08		3379 X	3205	-0-	-174 B	-0-	3204 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3270 X	2627	-0-	-643 B	-0-	2 1	2625 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	98 1	962 2	Y	-0-		-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	33 1	1090 2	Y	-0-		-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	9 1	1106 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
07		1054 N	815	-0-	-239 B	-0-	10 1	805 2	Y	-0-		-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2		Y	-0-		-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1 1	1142 2	Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
04		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	207 1	2028 2	Y	-0-		-0-
05		3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	88 1	2956 2	Y	-0-		-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	26 1	3311 2	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	29 1	2245 2	Y	8	8 8	-0-
							9 9					
08		3038 N	2955	-0-	-83 B	-0-	2952 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09		2940 X	2533	-0-	-407 B	-0-	2 1	2531 2	Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
04		1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	147 1	1442 2	Y	-0-		-0-
05		1860 N	1561	-0-	-299 B	-0-	45 1	1516 2	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1471	-0-	-179 B	-0-	11 1	1460 2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1404	-0-	-239 B	-0-	18 1	1386 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1222	-0-	-328 B	-0-	1222 2		Y	-0-		-0-
09		1470 N	1115	-0-	-355 B	-0-	1 1	1114 2	Y	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
04		330 N	173	-0-	-157 B	-0-	16 1	157 2	N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	7 1	220 2	N	-0-		-0-
06		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	3 1	347 2	N	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	5 1	417 2	N	-0-		-0-
08		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
09		360 N	209	-0-	-151 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
04		180 N	30	-0-	-150 B	-0-	3 1	27 2	N	-0-		-0-
05		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	12 1	396 2	N	-0-		-0-
06		360 N	75	-0-	-285 B	-0-	1 1	72 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	5 1	369 2	N	-0-		-0-
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
04		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	119 1	1167 2	N	-0-		-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	38 1	1274 2	N	-0-		-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	10 1	1262 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	415	-0-	-918 B	-0-	5 1	406 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		1302 N	528	-0-	-774 B	-0-	527 2	1 9	N	1	1 8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	71	1	693	2	Y	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	23	1	764	2	Y	-0-	-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	6	1	823	2	Y	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	11	1	863	2	Y	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			Y	-0-	-0-
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	1	1	880	2	Y	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
04	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	79	1	2183	2	Y	-0-	-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-	-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	75	1	2353	2	Y	2	2 8
07	2170 N	1887	-0-	-283 B	-0-	28	1	1855	2	Y	4	4 8
08	2480 N	2307	-0-	-173 B	-0-	76	1	2230	2	Y	1	1 8
09	2400 N	2191	-0-	-209 B	-0-	51	1	2140	2	Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
04	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	53	1	519	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	17	1	557	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	4	1	552	2	Y	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	8	1	649	2	Y	4	4 8
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	Y	1	1 8
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	1	1	783	2	Y	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	118	1	1158	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46 B	-0-	36	1	1220	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	9	1	1129	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	770	-0-	-532 B	-0-	10	1	760	2	Y	-0-	-0-
08	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			Y	-0-	-0-
09	1140 N	884	-0-	-256 B	-0-	1	1	883	2	Y	-0-	-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
04	4170 X	2872	-0-	-1298 B	-0-	265	1	2607	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	2996	-0-	-972 B	-0-	87	1	2909	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	2236	-0-	-1544 B	-0-	17	1	2219	2	N	-0-	-0-
07	2976 X	926	-0-	-2050 B	-0-	12	1	910	2	N	4	4 8
08	3007 X	2122	-0-	-885 B	-0-	2121	2	1	9	N	1	1 8
09	2910 X	1760	-0-	-1150 B	-0-	1	1	1759	2	N	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	109	1	1071	2	Y	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	763	2	Y	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	8	1	1094	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	8	1	600	2	Y	-0-	-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-	-0-
09	1110 N	855	-0-	-255 B	-0-	1	1	854	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2730 X	1785	-0-	-945 B	-0-	197 1	1588 2	N	-0-	-0-			-0-
05	2480 X	2153	-0-	-327 B	-0-	368 1	1785 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2400 X	1087	-0-	-1313 B	-0-	248 1	839 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2480 X	1312	-0-	-1168 B	-0-	225 1	1083 2	N	4	4	8		-0-
						4 9							
08	2139 N	913	-0-	-1226 B	-0-	912 2	1 9	N	1	1	8		-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2		N	-0-	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964													
04	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	8 1	63 2	N	-0-	-0-			-0-
05	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	12 1	59 2	N	-0-	-0-			-0-
06	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	20 1	67 2	N	-0-	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	18 1	84 2	N	-0-	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019													
04	3990 X	3786	-0-	-204 B	-0-	350 1	3436 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4123 X	3970	-0-	-153 B	-0-	115 1	3855 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3990 X	3891	-0-	-99 B	-0-	30 1	3853 2	Y	7	7	8		-0-
						8 9							
07	4123 X	3014	-0-	-1109 B	-0-	38 1	2972 2	Y	4	4	8		-0-
						4 9							
08	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4619 2	1 9	Y	1	1	8		-0-
09	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	3 1	4383 2	Y	-0-	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300													
04	2910 X	1934	-0-	-976 B	-0-	84 1	1850 2	N	-0-	-0-			42
05	3007 X	1810	-0-	-1197 B	-0-	499 1	1311 2	N	-0-	-0-			42
06	2910 X	2490	-0-	-420 B	-0-	106 1	2384 2	N	-0-	-0-			42
07	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	126 1	2788 2	N	-0-	-0-			42
08	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	139 1	3342 2	N	-0-	-0-			42
*09	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	144 1	3399 2	N	-0-	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598													
04	3810 X	6417	-0-	2607 B	-4069	179 1	6238 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3937 X	5275	-0-	1338 B	-2731	5275 2		N	-0-	-0-			-0-
06	3810 X	5255	-0-	1445 B	-1286	158 1	5097 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4326 X	5612	-0-	1286 B	-0-	182 1	5430 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4918 X	4918	-0-	-0- B	-0-	153 1	4765 2	N	-0-	-0-			-0-
09	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	173 1	5216 2	N	-0-	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
04	2640 X	7796	-0-	5156 B	-264241	217 1	7579 2	N	-0-	-0-			34
05	2728 X	8677	-0-	5949 B	-258292	8677 2		N	-0-	-0-			34
06	3120 X	6114	-0-	2994 B	-255298	184 1	5930 2	N	-0-	-0-			34
07	5580 X	5155	-0-	-425 B	-255298	167 1	4988 2	N	-0-	-0-			34
08	5580 X	5244	-0-	-336 B	-255298	163 1	5081 2	N	-0-	-0-			34
*09	5400 X	3710	-0-	-1690 B	-255298	119 1	3591 2	N	-0-	-0-			34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004												TOTAL DEPTH	13973	PERF.13520	- 13884
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04		53644 X	6093	-0-	-47551 B	-0-	211 1	5882 2	Y	-0-		-0-			
05		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	207 1	3865 2	Y	-0-		-0-			
06		11940 X	4697	-0-	-7243 B	-0-	145 1	4550 2	Y	2	2 8	-0-			
07		11408 X	4469	-0-	-6939 B	-0-	65 1	4400 2	Y	4	4 8	-0-			
08		6758 X	3233	-0-	-3525 B	-0-	107 1	3125 2	Y	1	1 8	-0-			
09		6090 X	2310	-0-	-3780 B	-0-	53 1	2257 2	Y	-0-		-0-			

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH	15000	PERF.13096	- 14588
04		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2	N	-0-		10			
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		10			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10			
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		10			
08		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3 1	79 2	N	-0-		10			
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH	13675	PERF.13112	- 13246
04		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	121 1	4224 2	N	-0-		10			
05		4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	4194 2		N	-0-		10			
06		3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	114 1	3667 2	N	-0-		10			
07		3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	120 1	3588 2	N	-0-		10			
08		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	128 1	3996 2	N	-0-		10			
09		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	126 1	3791 2	N	-0-		10			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH	13868	PERF.13300	- 13422
04		5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	179 1	5171 2	N	-0-		42			
05		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	499 1	4891 2	N	-0-		42			
06		5490 X	4813	-0-	-677 B	-0-	176 1	4637 2	N	-0-		42			
07		5673 X	4344	-0-	-1329 B	-0-	172 1	4172 2	N	-0-		42			
08		5673 X	4882	-0-	-791 B	-0-	183 1	4699 2	N	-0-		42			
*09		5340 X	4395	-0-	-945 B	-0-	171 1	4224 2	N	-0-		42			

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017												TOTAL DEPTH	13520	PERF.13050	- 13060
04		90 N	20	-0-	-70 B	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-			
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-			
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1 1	39 2	N	-0-		-0-			
08		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-			
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4 1	118 2	N	-0-		-0-			

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.13312	- 13585
04		2520 N	2619	-0-	99 B	-105995	91 1	2528 2	Y	-0-		-0-			
05		2728 N	2569	-0-	-159 B	-105995	130 1	2439 2	Y	-0-		-0-			
06		2490 N	2597	-0-	107 B	-105888	80 1	2517 2	Y	-0-		-0-			
07		2697 N	1776	-0-	-921 B	-105888	26 1	1746 2	Y	4	4 8	-0-			
08		2573 N	3053	-0-	480 B	-105408	101 1	2951 2	Y	1	1 8	-0-			
09		2610 N	2939	-0-	329 B	-105079	68 1	2871 2	Y	-0-		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	4333	-0-	-437 B	-0-	150	1	4183	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4470	-0-	-366 B	-0-	227	1	4243	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4477	-0-	-353 B	-0-	138	1	4339	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	3455	-0-	-1536 B	-0-	51	1	3400	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	4991 X	4935	-0-	-56 B	-0-	163	1	4771	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	116	1	4913	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
04	1470 N	847	-0-	-623 B	-0-	29	1	818	2	N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	88	1	1651	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1257	-0-	-273 B	-0-	39	1	1216	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	12	1	792	2	N	-0-			-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	66	1	1945	2	N	-0-			-0-
09	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	53	1	2239	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
04	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	70	1	2428	2	N	-0-			-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	61	1	1959	2	N	-0-			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	58	1	1727	2	N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	53	1	1655	2	N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	49	1	1487	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	30	1	905	2	N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	30	1	949	2	N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
05	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	3	1	205	2	N	-0-			-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	12	1	518	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
04	4620 X	4779	-0-	159 B	-19584	166	1	4613	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4884	-0-	110 B	-19474	248	1	4636	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4582	-0-	-38 B	-19474	141	1	4435	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
07	4774 X	3469	-0-	-1305 B	-19474	51	1	3418	2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	4884	-0-	-45 B	-19474	161	1	4723	2	Y	-0-			-0-
09	4770 X	4292	-0-	-478 B	-19474	99	1	4193	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004										TOTAL DEPTH	14050	PERF.13165 - 13219				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13870				
04	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	170	1	4714	2	Y	-0-					-0-
05	4977 X	4977	-0-	-0- B	-0-	252	1	4725	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4329	-0-	-291 B	-0-	133	1	4194	2	Y	2	2	8			-0-
07	5022 X	2328	-0-	-2694 B	-0-	34	1	2290	2	Y	4	4	8			-0-
08	5022 X	4650	-0-	-372 B	-0-	153	1	4496	2	Y	1	1	8			-0-
09	4860 X	2669	-0-	-2191 B	-0-	62	1	2607	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.13002 - 14410				
04	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	120	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	189	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	116	1	3650	2	N	2	2	8			-0-
07	3565 X	2934	-0-	-631 B	-0-	43	1	2887	2	N	4	4	8			-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	136	1	3971	2	N	1	1	8			-0-
09	3780 X	3621	-0-	-159 B	-0-	84	1	3537	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH	14150	PERF.13572 - 13741				
04	3540 X	3279	-0-	-261 B	-0-	114	1	3165	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3416	-0-	-118 B	-0-	173	1	3243	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3279	-0-	-51 B	-0-	101	1	3176	2	Y	2	2	8			-0-
07	3441 X	2749	-0-	-692 B	-0-	40	1	2705	2	Y	4	4	8			-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	128	1	3756	2	Y	1	1	8			-0-
09	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	83	1	3507	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH	14094	PERF.13208 - 13432				
04	267 X	-0-	-0-	-267 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005										TOTAL DEPTH	13630	PERF.11278 - 13480				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		1140 N	761	-0-	-379 B	-0-	21 1	740 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	798	-0-	-318 B	-0-	798 2		N	-0-		-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	31 1	993 2	N	-0-		-0-
07		775 N	739	-0-	-36 B	-0-	24 1	715 2	N	-0-		-0-
08		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	25 1	776 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	821	-0-	-199 B	-0-	26 1	795 2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
04		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	60 1	1667 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2122	-0-	-172 B	-0-	108 1	2014 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	1495	-0-	-635 B	-0-	46 1	1449 2	N	-0-		-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	27 1	1831 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	65 1	1892 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	53 1	2261 2	N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
04		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	92 1	2563 2	Y	-0-		-0-
05		2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	151 1	2835 2	Y	-0-		-0-
06		2850 X	2798	-0-	-52 B	-0-	86 1	2712 2	Y	-0-		-0-
07		2945 X	2243	-0-	-702 B	-0-	33 1	2210 2	Y	-0-		-0-
08		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	106 1	3091 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2838	-0-	-42 B	-0-	66 1	2772 2	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
04		4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	165 1	4596 2	Y	-0-		-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	228 1	4266 2	Y	-0-		-0-
06		4140 X	2667	-0-	-1473 B	-0-	82 1	2583 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
07		4278 X	1157	-0-	-3121 B	-0-	17 1	1140 2	Y	-0-		-0-
08		4929 X	3373	-0-	-1556 B	-0-	111 1	3262 2	Y	-0-		-0-
09		4770 X	2426	-0-	-2344 B	-0-	56 1	2370 2	Y	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
04		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	36 1	1259 2	N	-0-		-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	44 1	1417 2	N	-0-		-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	40 1	1206 2	N	-0-		-0-
08		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	45 1	1413 2	N	-0-		-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	45 1	1364 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
04		900 N	417	-0-	-483 B	-0-	12 1	405 2	N	-0-		-0-
05		930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	37 1	1181 2	N	-0-		-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	39 1	1207 2	N	-0-		-0-
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	25 1	788 2	N	-0-		-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	46 1	1381 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	68	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1276	-0-	-44 B	-0-	39	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1095	-0-	-238 B	-0-	16	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	50	1	1452	2	Y	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	32	1	1346	2	Y	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	11	1	334	2	N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
04		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	32	1	1131	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	881	-0-	-266 B	-0-	881	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1248	-0-	-222 B	-0-	38	1	1210	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1128	-0-	-81 B	-0-	37	1	1091	2	N	-0-			-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	40	1	1252	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1129	-0-	-131 B	-0-	36	1	1093	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596															
04		4560 X	4207	-0-	-353 B	-0-	146	1	4061	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4252	-0-	-398 B	-0-	216	1	4036	2	N	-0-			-0-
06		4410 X	3995	-0-	-415 B	-0-	123	1	3870	2	N	2	2	8	-0-
07		4557 X	2740	-0-	-1817 B	-0-	40	1	2696	2	N	4	4	8	-0-
08		4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	146	1	4281	2	N	1	1	8	-0-
09		4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	97	1	4103	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776															
04		3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	114	1	3160	2	Y	-0-			-0-
05		3534 X	3348	-0-	-186 B	-0-	170	1	3178	2	Y	-0-			-0-
06		3420 X	2978	-0-	-442 B	-0-	92	1	2884	2	Y	2	2	8	-0-
07		3534 X	2196	-0-	-1338 B	-0-	32	1	2164	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	3166	-0-	-368 B	-0-	105	1	3061	2	Y	-0-			-0-
09		3270 X	2938	-0-	-332 B	-0-	68	1	2870	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	122	1	3387	2	N	-0-			-0-
05		3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	177	1	3320	2	N	-0-			-0-
06		3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	100	1	3143	2	N	-0-			-0-
07		2084 X	2084	-0-	-0- B	-0-	31	1	2053	2	N	-0-			-0-
08		3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	113	1	3308	2	N	-0-			-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	75	1	3186	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
04		1350 X	703	-0-	-647 B	-0-	24	1	679	2	N	-0-			-0-
05		1395 X	686	-0-	-709 B	-0-	35	1	651	2	N	-0-			-0-
06		1140 X	649	-0-	-491 B	-0-	20	1	627	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
07		1085 X	451	-0-	-634 B	-0-	7	1	444	2	N	-0-			-0-
08		721 X	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	697	2	N	-0-			-0-
09		690 X	674	-0-	-16 B	-0-	16	1	658	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
04		2640 N	2373	-0-	-267 B	-0-	82	1	2291	2	N	-0-			-0-
05		2511 N	221	-0-	-2290 B	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
06		3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	109	1	3420	2	N	-0-			-0-
07		2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	30	1	2036	2	N	-0-			-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	95	1	2787	2	N	-0-			-0-
09		2640 X	2421	-0-	-219 B	-0-	56	1	2365	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
04		3840 X	3129	-0-	-711 B	-0-	109	1	3020	2	N	-0-			-0-
05		4092 X	20	-0-	-4072 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06		3960 X	54	-0-	-3906 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07		4092 X	162	-0-	-3930 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-
08		3410 X	40	-0-	-3370 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
09		3120 X	76	-0-	-3044 B	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	434	1	4267	2	N	-0-			-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	141	1	4729	2	N	-0-			-0-
06	4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	36	1	4604	2	N	5	5	8	-0-
07	4464 X	3390	-0-	-1074 B	-0-	43	1	3343	2	N	4	4	8	-0-
08	4464 X	4362	-0-	-102 B	-0-	4361	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4320 X	2770	-0-	-1550 B	-0-	2	1	2768	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
04	3330 X	3054	-0-	-276 B	-0-	106	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42 B	-0-	172	1	3227	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3165	-0-	-165 B	-0-	97	1	3066	2	N	2	2	8	-0-
07	3410 X	1605	-0-	-1805 B	-0-	23	1	1578	2	N	4	4	8	-0-
08	3410 X	3264	-0-	-146 B	-0-	108	1	3155	2	N	1	1	8	-0-
09	3300 X	2846	-0-	-454 B	-0-	66	1	2780	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
04	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	96	1	2670	2	N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	149	1	2793	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2727	-0-	-3 B	-0-	84	1	2641	2	N	2	2	8	-0-
07	2821 X	2435	-0-	-386 B	-0-	36	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	97	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	68	1	2872	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1424	-0-	-196 B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2024	-0-	-301 B	-0-	103	1	1921	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1945	-0-	-485 B	-0-	60	1	1883	2	N	2	2 8		-0-
07	1457 N	941	-0-	-516 B	-0-	14	1	923	2	N	4	4 8		-0-
08	2015 N	1709	-0-	-306 B	-0-	56	1	1652	2	N	1	1 8		-0-
09	1950 N	1841	-0-	-109 B	-0-	43	1	1798	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
04	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	33	1	911	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	943	-0-	-47 B	-0-	29	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	15	1	1011	2	Y	-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	38	1	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	30	1	1278	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
04	4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	143	1	3969	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3869	-0-	-316 B	-0-	196	1	3673	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3719	-0-	-331 B	-0-	114	1	3603	2	N	2	2 8		-0-
07	4185 X	2939	-0-	-1246 B	-0-	43	1	2892	2	N	4	4 8		-0-
08	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	139	1	4070	2	N	1	1 8		-0-
09	4050 X	3919	-0-	-131 B	-0-	90	1	3829	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
04	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	198	1	5504	2	Y	-0-			-0-
05	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	301	1	5635	2	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5753	-0-	-67 B	-0-	177	1	5574	2	Y	2	2 8		-0-
07	6014 X	3886	-0-	-2128 B	-0-	57	1	3825	2	Y	4	4 8		-0-
08	6014 X	4691	-0-	-1323 B	-0-	155	1	4535	2	Y	1	1 8		-0-
09	5760 X	5217	-0-	-543 B	-0-	120	1	5097	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
04	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	77	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2067	-0-	-72 B	-0-	105	1	1962	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1943	-0-	-157 B	-0-	60	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1480	-0-	-814 B	-0-	22	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	76	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	47	1	2001	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	41	1	1146	2	N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	62	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1025	-0-	-85 B	-0-	32	1	993	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	15	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	998	-0-	-242 B	-0-	33	1	965	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	827	-0-	-193 B	-0-	19	1	808	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		870 N	721	-0-	-149 B	-0-	67 1	654 2	N	-0-		-0-
05		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	21 1	709 2	N	-0-		-0-
06		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	6 1	708 2	N	-0-		-0-
07		744 N	542	-0-	-202 B	-0-	7 1	535 2	N	-0-		-0-
08		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
09		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
04		3720 X	3581	-0-	-139 B	-0-	124 1	3457 2	N	-0-		-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197 B	-0-	183 1	3433 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	3306	-0-	-384 B	-0-	102 1	3198 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
07		3813 X	1770	-0-	-2043 B	-0-	26 1	1744 2	N	-0-		-0-
08		3689 X	2419	-0-	-1270 B	-0-	80 1	2339 2	N	-0-		-0-
09		3570 X	2595	-0-	-975 B	-0-	60 1	2535 2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
04		990 N	950	-0-	-40 B	-0-	33 1	917 2	N	-0-		-0-
05		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	50 1	935 2	N	-0-		-0-
06		990 N	938	-0-	-52 B	-0-	29 1	909 2	N	-0-		-0-
07		992 N	892	-0-	-100 B	-0-	13 1	879 2	N	-0-		-0-
08		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	33 1	953 2	N	-0-		-0-
09		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	21 1	883 2	N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
04		5250 X	5181	-0-	-69 B	-0-	180 1	5001 2	N	-0-		-0-
05		5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	270 1	5043 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	5003	-0-	-367 B	-0-	154 1	4843 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
07		5549 X	4011	-0-	-1538 B	-0-	59 1	3948 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	184 1	5381 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		5190 X	5107	-0-	-83 B	-0-	118 1	4989 2	N	-0-		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
04		2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	88 1	2445 2	N	-0-		-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	133 1	2488 2	N	-0-		-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	75 1	2348 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
07		2604 X	1778	-0-	-826 B	-0-	26 1	1752 2	N	-0-		-0-
08		2635 X	2630	-0-	-5 B	-0-	87 1	2543 2	N	-0-		-0-
09		2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	60 1	2532 2	N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	95	1	2651	2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	144	1	2692	2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2714	-0-	-46 B	-0-	83	1	2625	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
07		2852 N	2227	-0-	-625 B	-0-	33	1	2190	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
08		2821 N	1878	-0-	-943 B	-0-	62	1	1815	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		2700 N	1767	-0-	-933 B	-0-	41	1	1726	2	N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
04		4950 X	3290	-0-	-1660 B	-0-	304	1	2986	2	N	-0-		-0-
05		5115 X	2384	-0-	-2731 B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-		-0-
06		4950 X	125	-0-	-4825 B	-0-	1	1	124	2	N	-0-		-0-
07		5115 X	26	-0-	-5089 B	-0-	22	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08		4030 X	5	-0-	-4025 B	-0-	4	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300 B	-0-					N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
04		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	228	1	2243	2	Y	-0-		-0-
05		2480 N	2390	-0-	-90 B	-0-	69	1	2321	2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	16	1	2038	2	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
07		2480 N	1684	-0-	-796 B	-0-	21	1	1650	2	Y	12	12 8	-0-
							13	9						
08		2387 N	2293	-0-	-94 B	-0-	2289	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2	1	2278	2	Y	-0-		-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
04		1290 N	1167	-0-	-123 B	-0-	15	1	1152	2	N	-0-		-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	54	1	1391	2	N	-0-		-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
07		1209 N	959	-0-	-250 B	-0-	959	2			N	-0-		-0-
08		1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
09		1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	997	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	130 1	3603 2	N	-0-				-0-
05	3503 X	1753	-0-	-1750 B	-0-	89 1	1664 2	N	-0-				-0-
06	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	123 1	3861 2	N	-0-				-0-
07	3658 X	2837	-0-	-821 B	-0-	41 1	2792 2	N	4	4	8		-0-
						4 9							
08	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	131 1	3830 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
09	3540 X	3521	-0-	-19 B	-0-	81 1	3440 2	N	-0-				-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987													
04	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	305 1	2998 2	N	-0-				-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	104 1	3468 2	N	-0-				-0-
06	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	25 1	3276 2	N	3	3	8		-0-
						3 9							
07	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	35 1	2746 2	N	6	6	8		-0-
						7 9							
08	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3526 2	2 9	N	2	2	8		-0-
09	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	2 1	3386 2	N	-0-				-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
04	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	79 1	2195 2	N	-0-				-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	125 1	2337 2	N	-0-				-0-
06	2460 N	2200	-0-	-260 B	-0-	68 1	2132 2	N	-0-				-0-
07	2356 N	1848	-0-	-508 B	-0-	27 1	1821 2	N	-0-				-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	83 1	2437 2	N	-0-				-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	53 1	2260 2	N	-0-				-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
04	120 N	120	-0-	-0- B	-710087	11 1	109 2	N	-0-				-0-
05	62 N	92	-0-	30 B	-710057	3 1	89 2	N	-0-				-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-710057	1 1	109 2	N	-0-				-0-
07	124 N	28	-0-	-96 B	-710057	28 2		N	-0-				-0-
08	93 N	138	-0-	45 B	-710012	138 2		N	-0-				-0-
09	120 N	122	-0-	2 B	-710010	122 2		N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
04	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	67 1	1862 2	N	-0-				-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	88 1	1652 2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1394	-0-	-286 B	-0-	43 1	1351 2	N	-0-				-0-
07	1736 N	1142	-0-	-594 B	-0-	17 1	1125 2	N	-0-				-0-
08	1736 N	875	-0-	-861 B	-0-	29 1	846 2	N	-0-				-0-
09	1380 N	1093	-0-	-287 B	-0-	25 1	1068 2	N	-0-				-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
04	4530 X	4418	-0-	-112 B	-0-	153 1	4265 2	N	-0-				-0-
05	4619 X	4579	-0-	-40 B	-0-	232 1	4347 2	N	-0-				-0-
06	4500 X	4434	-0-	-66 B	-0-	136 1	4298 2	N	-0-				-0-
07	4650 X	3521	-0-	-1129 B	-0-	51 1	3466 2	N	4	4	8		-0-
						4 9							
08	4650 X	4531	-0-	-119 B	-0-	150 1	4380 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
09	4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	107 1	4508 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3357	-0-	-93 B	-0-	117	1	3240	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3316	-0-	-249 B	-0-	168	1	3148	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3226	-0-	-224 B	-0-	99	1	3125	2	Y	2	2 8		-0-
07	3565 X	2507	-0-	-1058 B	-0-	37	1	2466	2	Y	4	4 8		-0-
08	3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	112	1	3274	2	Y	1	1 8		-0-
09	3360 X	2777	-0-	-583 B	-0-	64	1	2713	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														
04	1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	118	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	38	1	1258	2	N	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	12	1	1602	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	828	-0-	-505 B	-0-	11	1	817	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221 B	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
09	1620 N	1117	-0-	-503 B	-0-	1	1	1116	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
04	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	65	1	1820	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1700	-0-	-346 B	-0-	86	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1202	-0-	-568 B	-0-	37	1	1163	2	N	2	2 8		-0-
07	1953 N	1135	-0-	-818 B	-0-	17	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1426	-0-	-279 B	-0-	47	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1036	-0-	-164 B	-0-	24	1	1012	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	102	1	2829	2	N	-0-			-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	155	1	2902	2	N	-0-			-0-
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	88	1	2755	2	N	2	2 8		-0-
07	2728 X	1954	-0-	-774 B	-0-	29	1	1925	2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	106	1	3111	2	N	-0-			-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	68	1	2861	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		750 N	9	-0-	-741 B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
05		372 N	14	-0-	-358 B	-0-	1	1	N	-0-		13	2		-0-
06		120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10	2	N	-0-					-0-
07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	-0-		294	2		-0-
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	-0-		366	2		-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		59	2		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	14	1	N	-0-					-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-					-0-
06		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	12	1	N	-0-					-0-
07		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	6	1	N	-0-					-0-
08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	N	-0-					-0-
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	9	1	N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
04		4620 X	2618	-0-	-2002 B	-0-	35	1	N	-0-					-0-
05		2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-					-0-
06		2250 X	1425	-0-	-825 B	-0-	1423	2	N	-0-			2	8	-0-
07		2697 X	2246	-0-	-451 B	-0-	2246	2	N	-0-					-0-
08		2697 X	1374	-0-	-1323 B	-0-	1374	2	N	-0-					-0-
09		2610 X	1051	-0-	-1559 B	-0-	1051	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
04		4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	160	1	N	-0-					-0-
05		4712 X	3802	-0-	-910 B	-0-	193	1	N	-0-					-0-
06		4560 X	4206	-0-	-354 B	-0-	129	1	N	-0-			2	8	-0-
07		4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	39	1	N	-0-					-0-
08		4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	160	1	N	-0-					-0-
09		4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	114	1	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
04		3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	290	1	N	-0-					-0-
05		3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	104	1	N	-0-					-0-
06		4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-			12	8	-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			12	8	-0-
08		6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	6692	2	N	-0-			5	8	-0-
09		5402 X	5402	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
04		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	105	1	N	-0-					-0-
05		3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	138	1	N	-0-					-0-
06		3030 X	2845	-0-	-185 B	-0-	88	1	N	-0-					-0-
07		3131 X	1488	-0-	-1643 B	-0-	22	1	N	-0-					-0-
08		3131 X	1667	-0-	-1464 B	-0-	55	1	N	-0-					-0-
09		3030 X	2922	-0-	-108 B	-0-	67	1	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008											TOTAL DEPTH 14600	PERF.11742 - 13870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	117	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	38	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	10	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	16	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1	1	1295	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008											TOTAL DEPTH 14400	PERF.11730 - 13864				
04	4410 X	4307	-0-	-103 B	-0-	398	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	126	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	4057	-0-	-203 B	-0-	31	1	4018	2	N	-0-	7	7	8		-0-
						8	9									
07	4464 X	3271	-0-	-1193 B	-0-	41	1	3221	2	N	-0-	8	8	8		-0-
						9	9									
08	4464 X	4364	-0-	-100 B	-0-	4361	2	3	9	N	-0-	3	3	8		-0-
09	4320 X	4182	-0-	-138 B	-0-	3	1	4179	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008											TOTAL DEPTH 14600	PERF.11718 - 13880				
04	3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	290	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3430	-0-	-11 B	-0-	100	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	25	1	3197	2	N	-0-	5	5	8		-0-
						6	9									
07	3255 X	1886	-0-	-1369 B	-0-	24	1	1858	2	N	-0-	4	4	8		-0-
						4	9									
08	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3595	2	1	9	N	-0-	1	1	8		-0-
09	3330 X	3061	-0-	-269 B	-0-	2	1	3059	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007											TOTAL DEPTH 13955	PERF.13402 - 13658				
04	2160 N	2075	-0-	-85 B	-0-	72	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	113	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	66	1	2067	2	N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
07	2139 N	1654	-0-	-485 B	-0-	24	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	83	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	53	1	2254	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007											TOTAL DEPTH 13590	PERF.13250 - 13368				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007											TOTAL DEPTH 13975	PERF.13338 - 13824				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	254	1	2496	2	N	-0-
05		2821 N	2689	-0-	-132 B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-
06		2640 N	2223	-0-	-417 B	-0-	17	1	2204	2	N	-0-
							2	9			2 8	
07		2852 N	2167	-0-	-685 B	-0-	27	1	2140	2	N	-0-
08		2697 N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596	2			N	-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2	1	2414	2	N	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
04		1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	43	1	1455	2	Y	-0-
06		1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	10	1	1324	2	Y	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	45	1	3512	2	Y	-0-
							4	9			4 8	
08		7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7907	2	2	9	Y	-0-
09		6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	4	1	6183	2	Y	-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
04		8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	8384	2			N	-0-
05		9342 X	9342	-0-	-0- B	-0-	9342	2			N	-0-
06		8803 X	8803	-0-	-0- B	-0-	8803	2			N	-0-
07		8308 X	5230	-0-	-3078 B	-0-	5230	2			N	-0-
08		8308 X	6293	-0-	-2015 B	-0-	6293	2			N	-0-
09		8040 X	5264	-0-	-2776 B	-0-	5264	2			N	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
04		5100 X	3269	-0-	-1831 B	-0-	302	1	2967	2	N	-0-
05		5270 X	3181	-0-	-2089 B	-0-	92	1	3089	2	N	-0-
06		5100 X	3319	-0-	-1781 B	-0-	26	1	3291	2	N	-0-
							2	9			2 8	
07		3720 X	2848	-0-	-872 B	-0-	36	1	2812	2	N	-0-
08		3441 X	3167	-0-	-274 B	-0-	3167	2			N	-0-
09		3330 X	2733	-0-	-597 B	-0-	2	1	2731	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	N	-0-			-0-
05	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	87	1	2897	2	N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	7	1	841	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1116 N	290	-0-	-826 B	-0-	4	1	286	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	241	-0-	-2301 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	840 N	300	-0-	-540 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

04	4200 X	370	-0-	-3830 B	-0-	34	1	336	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	302	-0-	-4038 B	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	433	-0-	-3587 B	-0-	3	1	430	2	N	-0-			-0-
07	1674 X	553	-0-	-1121 B	-0-	7	1	546	2	N	-0-			-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	2	1	3231	2	N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	78	1	7	2	N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	3	1	311	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	34	1	337	2	N	-0-			-0-
05	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	8	1	275	2	N	-0-			-0-
06	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	2	1	265	2	N	-0-			-0-
07	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009											TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927 - 13922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	112 1	1101 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	35 1	1160 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	9 1	1191 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	13 1	1020 2		N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1 1	1235 2		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009											TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9371 - 13924	
04	5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	541 1	5312 2		N	-0-			-0-
05	5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	164 1	5497 2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	40 1	5105 2		N	14	14 8		-0-
						15 9							
07	5177 X	1969	-0-	-3208 B	-0-	25 1	1944 2		N	-0-			-0-
08	5177 X	2972	-0-	-2205 B	-0-	2972 2			N	-0-			-0-
09	5010 X	3089	-0-	-1921 B	-0-	2 1	3087 2		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009											TOTAL DEPTH 14390	PERF. 9378 - 12696	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2			N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	1 1	985 2		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009											TOTAL DEPTH 14674	PERF. 9712 - 13040	
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	51 1	506 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	16 1	544 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	4 1	560 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	7 1	508 2		Y	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2			Y	-0-			-0-
09	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 2			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009											TOTAL DEPTH 13140	PERF. 10118 - 12864	
04	1380 N	1301	-0-	-79 B	-0-	120 1	1181 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	40 1	1340 2		N	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	11 1	1403 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	15 1	1200 2		N	-0-			-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2			N	-0-			-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1 1	1575 2		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009											TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9377 - 12768	
04	3780 X	2807	-0-	-973 B	-0-	259 1	2548 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3527	-0-	-441 B	-0-	102 1	3425 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0- B	-0-	30 1	3802 2		Y	7	7 8		-0-
						8 9							
07	3968 X	3026	-0-	-942 B	-0-	38 1	2975 2		Y	12	12 8		-0-
						13 9							
08	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3787 2	4 9		Y	4	4 8		-0-
09	3840 X	3497	-0-	-343 B	-0-	2 1	3495 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5220 X	4256	-0-	-964 B	-0-	393 1	3863 2	N	-0-		-0-
05		5301 X	4890	-0-	-411 B	-0-	142 1	4748 2	N	-0-		-0-
06		5130 X	5011	-0-	-119 B	-0-	38 1	4958 2	N	14	14 8	-0-
							15 9					
07		5301 X	3392	-0-	-1909 B	-0-	43 1	3345 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		4991 X	3238	-0-	-1753 B	-0-	3236 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		5010 X	4039	-0-	-971 B	-0-	3 1	4036 2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
04		600 N	552	-0-	-48 B	-0-	51 1	501 2	N	-0-		-0-
05		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	16 1	534 2	N	-0-		-0-
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	4 1	553 2	N	-0-		-0-
07		558 N	404	-0-	-154 B	-0-	5 1	399 2	N	-0-		-0-
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
04		7769 X	7769	-0-	-0- B	-0-	718 1	7051 2	N	-0-		-0-
05		7812 X	6964	-0-	-848 B	-0-	202 1	6762 2	N	-0-		-0-
06		7560 X	6660	-0-	-900 B	-0-	51 1	6594 2	N	14	14 8	-0-
							15 9					
07		7812 X	5993	-0-	-1819 B	-0-	76 1	5898 2	N	17	17 8	-0-
							19 9					
08		7812 X	7039	-0-	-773 B	-0-	7032 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		7560 X	6791	-0-	-769 B	-0-	5 1	6786 2	N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
04		3840 X	3483	-0-	-357 B	-0-	65 1	3418 2	N	-0-		-0-
05		3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	63 1	3761 2	N	-0-		-0-
06		3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	75 1	3363 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
07		3596 X	2876	-0-	-720 B	-0-	32 1	2840 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		3813 X	3517	-0-	-296 B	-0-	99 1	3417 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	109 1	3264 2	N	-0-		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
04		600 N	154	-0-	-446 B	-0-	38 1	116 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	71	-0-	-332 B	-0-	28 1	43 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26 1		Y	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18 1	264 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	228	-0-	228 B	228	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	7	-0-	7 B	235	2 1	5 2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	66	1	219	2	N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															

04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															

04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05		372 N	161	-0-	-211 B	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	8	-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09		210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															

04		4020 X	3844	-0-	-176 B	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
05		4154 X	3663	-0-	-491 B	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
06		4020 X	3928	-0-	-92 B	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
07		4154 X	4051	-0-	-103 B	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
08		3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
09		3930 X	3727	-0-	-203 B	-0-	3727	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06		5639 X	5639	-0-	-0- B	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07		6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
08		7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725																	
04		2460 X	1261	-0-	-1199 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05		2635 X	2433	-0-	-202 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07		2635 X	1664	-0-	-971 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*08		2635 X	2020	-0-	-615 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09		2550 X	2351	-0-	-199 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834																	
04		444 X	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					21
05		551 X	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					21
06		668 X	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					21
07		4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	4779	2	1	9	N	1	1	8			21
08		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-					21
09		2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707																	
04		1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05		1487 X	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06		1668 X	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07		2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08		2026 X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2040 N	1715	-0-	-325 B	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		2418 N	1296	-0-	-1122 B	-0-	1296	2			N	-0-				-0-	
06		2340 N	1386	-0-	-954 B	-0-	1385	2	1	9	N	1	8			-0-	
07		1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	1545	2			N	-0-				-0-	
08		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-				-0-	
09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-				-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880																	
04		1920 N	1704	-0-	-216 B	-0-	1704	2			N	-0-				-0-	
05		1984 N	1607	-0-	-377 B	-0-	1607	2			N	-0-				-0-	
06		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-				-0-	
07		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-				-0-	
*08		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-				-0-	
09		2370 N	1742	-0-	-628 B	-0-	1742	2			N	-0-				-0-	

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970																	
04		1320 X	709	-0-	-611 B	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
05		1364 X	944	-0-	-420 B	-0-	944	2			N	-0-				-0-	
06		1320 X	776	-0-	-544 B	-0-	776	2			N	-0-				-0-	
07		1605 X	1605	-0-	-0- B	-0-	1604	2	1	9	N	1	8			-0-	
08		5049 X	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-				-0-	
09		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	2			N	-0-				-0-	

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899																	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709																	
04		4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-				-0-	
06		4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	4279	2	1	9	N	1	8			-0-	
07		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-				-0-	
08		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	2			N	-0-				-0-	
09		3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	2			N	-0-				-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582																	
04		2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	2048	2	58	9	N	53	53	1		-0-	
05		2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	2485	2	52	9	N	47	47	8		-0-	
06		2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	2558	2	58	9	N	53	53	8		-0-	
07		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3487	2	24	9	N	22	22	8		-0-	
*08		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2			N	-0-				-0-	
09		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4374	2	25	9	N	23	23	8		-0-	

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983																	
04		1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	998	2			N	-0-				-0-	
05		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-				-0-	
06		1020 N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2			N	-0-				-0-	
07		1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-				-0-	
08		992 N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			N	-0-				-0-	
09		900 N	776	-0-	-124 B	-0-	776	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		1470 N	1465	-0-	-5 B	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2			N	-0-	-0-
06		1470 N	1308	-0-	-162 B	-0-	1308 2			N	-0-	-0-
07		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2			N	-0-	-0-
*08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
04		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538 2	1 9		N	1	-0-
05		2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 2			N	1 1	-0-
06		2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 2			N		-0-
07		2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 2			N		-0-
08		2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 2			N		-0-
09		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 2			N		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
04		2910 X	2759	-0-	-151 B	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-
05		2883 N	2569	-0-	-314 B	-0-	2569 2			Y	-0-	-0-
06		2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 2			Y	-0-	-0-
07		2852 N	2677	-0-	-175 B	-0-	2675 2	2 9		Y	2 8	-0-
08		2573 N	2408	-0-	-165 B	-0-	2408 2			Y	-0-	-0-
09		2760 N	2742	-0-	-18 B	-0-	2742 2			Y	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
04		960 N	326	-0-	-634 B	-0-	326 2			N	-0-	-0-
05		651 N	184	-0-	-467 B	-0-	184 2			N	-0-	-0-
06		390 N	112	-0-	-278 B	-0-	112 2			N	-0-	-0-
07		341 N	178	-0-	-163 B	-0-	178 2			N	-0-	-0-
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2			N	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
04		990 N	214	-0-	-776 B	-0-	214 2			N	-0-	-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-	-0-
06		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2			N	-0-	-0-
07		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2			N	-0-	-0-
08		155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86 2			N	-0-	-0-
09		270 N	66	-0-	-204 B	-0-	66 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
04		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2			N	-0-	5
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2			N	-0-	5
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2			N	-0-	5
07		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2			N	-0-	5
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2			N	-0-	5
09		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2			N	-0-	5

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		840 N	835	-0-	-5 B	-0-			835	2			-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-			778	2			-0-
06		930 N	772	-0-	-158 B	-0-			772	2			-0-
07		877 N	877	-0-	-0- B	-0-			877	2			-0-
08		775 N	586	-0-	-189 B	-0-			586	2			-0-
09		780 N	675	-0-	-105 B	-0-			675	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808													
04		3300 X	2627	-0-	-673 B	-0-			2627	2			-0-
05		3410 X	1470	-0-	-1940 B	-0-			1470	2			-0-
06		2970 X	1240	-0-	-1730 B	-0-			1240	2			-0-
07		2728 X	1294	-0-	-1434 B	-0-			1294	2			-0-
08		2728 X	848	-0-	-1880 B	-0-			848	2			-0-
09		2640 X	186	-0-	-2454 B	-0-			186	2			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882													
04		4380 X	4057	-0-	-323 B	-0-			4057	2			-0-
05		4557 X	4361	-0-	-196 B	-0-			4361	2			-0-
06		4410 X	4176	-0-	-234 B	-0-			4175	2	1 9	1 8	-0-
07		5195 X	5195	-0-	-0- B	-0-			5195	2			-0-
*08		5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-			5328	2			-0-
09		4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-			4847	2			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035													
04		450 N	20	-0-	-430 B	-0-			20	2			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-							-0-
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-			8	2			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-							-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			-0-
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-			63	2			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837													
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-							-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-							-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	2			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347													
04		4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-			4580	2	26 9	N 24	63 1 5 8 61
05		4588 X	3348	-0-	-1240 B	-0-			3346	2	2 9	N 2	2 8 61
06		5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-			5070	2	7 9	N 6	6 8 61
07		4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-			4949	2	2 9	N 2	2 8 61
08		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-			4667	2		N -0-	61
09		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-			4519	2	1 9	N 1	1 8 61

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965													
04		360 X	305	-0-	-55 B	-0-			305	2			-0-
05		602 X	602	-0-	-0- B	-0-			602	2			-0-
06		501 X	501	-0-	-0- B	-0-			500	2	1 9	N 1	1 8 -0-
07		496 X	494	-0-	-2 B	-0-			494	2			-0-
*08		589 X	421	-0-	-168 B	-0-			421	2			-0-
09		570 X	434	-0-	-136 B	-0-			434	2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845														
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	EOM BALANCE
04	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3207	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816														
04	2160 N	1451	-0-	-709 B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1228	-0-	-384 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1101	-0-	-429 B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
*08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540														
04	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3010	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1264	-0-	-146 B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
04	5730 X	5074	-0-	-656 B	-0-	5072	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	5425 X	5265	-0-	-160 B	-0-	5262	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	5730 X	5155	-0-	-575 B	-0-	5151	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	5921 X	5552	-0-	-369 B	-0-	5551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
09	5160 X	4715	-0-	-445 B	-0-	4714	2	1	9	N	1	1	8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
04	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	450 X	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	727 X	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
*08	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0- B	-0-	5711	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
04	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1158	-0-	-12 B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
04	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05	1596 X	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
*08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
04		180 N	203	-0-	23 B	-13271	203 2		N	-0-			32
05		217 N	206	-0-	-11 B	-13271	206 2		N	-0-			32
06		210 N	196	-0-	-14 B	-13271	196 2		N	-0-			32
07		217 N	200	-0-	-17 B	-13271	200 2		N	-0-			32
08		217 N	185	-0-	-32 B	-13271	185 2		N	-0-			32
09		210 N	228	-0-	18 B	-13253	228 2		N	-0-			32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
04		1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	962 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1155	-0-	-135 B	-0-	1154 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
*08		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559													
04		1920 N	764	-0-	-1156 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	736	-0-	-1062 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	656	-0-	-364 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
07		775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
08		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
09		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731													
04		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
05		868 N	679	-0-	-189 B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
07		806 N	638	-0-	-168 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
08		682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	510	-0-	-540 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823													
04		1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
*08		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
04		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
05		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09		660 N	468	-0-	-192 B	-0-	468 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	2232	-0-	1932 B	-61592	2231 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		310 N	580	-0-	270 B	-61322	580 2		N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-61322			N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-61322			N	-0-		-0-
08		310 N	3559	-0-	3249 B	-58073	3559 2		N	-0-		-0-
09		0 N	2007	-0-	2007 B	-56066	2007 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
04		3930 X	2542	-0-	-1388 B	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	1480	-0-	-2581 B	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2		N	-0-		-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139 2		N	-0-		-0-
*08		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825 2		N	-0-		-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
04		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3533 2	6 9	N	5	5 1	21
05		3627 X	3367	-0-	-260 B	-0-	3363 2	4 9	N	4	4 8	21
06		3510 X	3289	-0-	-221 B	-0-	3286 2	3 9	N	3	3 8	21
07		3658 X	3067	-0-	-591 B	-0-	3066 2	1 9	N	1	1 8	21
08		3658 X	3383	-0-	-275 B	-0-	3383 2		N	-0-		21
09		3540 X	2737	-0-	-803 B	-0-	2736 2	1 9	N	1	1 8	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
04		1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035 2		N	-0-		58
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1099 2	1 9	N	1	1 8	58
06		1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	891 2		N	-0-		58
07		1085 N	972	-0-	-113 B	-0-	972 2		N	-0-		58
08		1085 N	826	-0-	-259 B	-0-	826 2		N	-0-		58
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		N	-0-		58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		30
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
04		840 N	738	-0-	-102 B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
06		720 N	623	-0-	-97 B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
07		775 N	576	-0-	-199 B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
*08		806 N	557	-0-	-249 B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
09		630 N	518	-0-	-112 B	-0-	518 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
04		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3824 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4074 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3557 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	4112 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2		N	-0-		-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-	-0-
06		690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394	2		N	-0-	-0-
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-	-0-
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-	-0-
09		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
04		1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	2		N	-0-	23
05		1643 N	1317	-0-	-326 B	-0-	1317	2		N	-0-	-0-
06		1620 N	1550	-0-	-70 B	-0-	1550	2		N	-0-	23
07		1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2		N	-0-	23
08		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2		N	-0-	23
09		1560 N	1302	-0-	-258 B	-0-	1302	2		N	-0-	23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
04		1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
05		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
06		1050 N	986	-0-	-64 B	-0-	986	2		N	-0-	-0-
07		1085 N	832	-0-	-253 B	-0-	832	2		N	-0-	-0-
08		1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876	2		N	-0-	-0-
09		990 N	792	-0-	-198 B	-0-	792	2		N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
04		5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5695	2	26	9	N	24
05		6239 X	6239	-0-	-0- B	-0-	6216	2	23	9	N	21
06		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	6121	2	26	9	N	24
07		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6498	2	11	9	N	10
*08		6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2			N	-0-
09		5760 X	5390	-0-	-370 B	-0-	5379	2	11	9	N	10

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
04		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1287	2	1	9	N	1
05		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1347	2	1	9	N	1
06		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1263	2	1	9	N	1
07		1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	2			N	-0-
08		1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	2			N	-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
04		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-
05		2945 X	2225	-0-	-720 B	-0-	2225	2			N	-0-
06		3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2			N	-0-
07		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-
*08		3286 X	2614	-0-	-672 B	-0-	2614	2			N	-0-
09		3180 X	2222	-0-	-958 B	-0-	2222	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3236 2		N	-0-		36
05		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423 2		N	-0-		36
06		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3028 2		N	-0-		36
07		3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2917 2		N	-0-		36
08		3348 X	2450	-0-	-898 B	-0-	2450 2		N	-0-		36
09		3240 X	1487	-0-	-1753 B	-0-	1487 2		N	-0-		36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
04		2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2402 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		2697 X	897	-0-	-1800 B	-0-	895 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		3270 X	992	-0-	-2278 B	-0-	990 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3379 X	1005	-0-	-2374 B	-0-	1004 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3379 X	612	-0-	-2767 B	-0-	612 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	441	-0-	-1959 B	-0-	440 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
04		4170 X	3837	-0-	-333 B	-0-	3835 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		4278 X	3588	-0-	-690 B	-0-	3586 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		4140 X	3943	-0-	-197 B	-0-	3941 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		4154 X	3654	-0-	-500 B	-0-	3653 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
09		3930 X	3578	-0-	-352 B	-0-	3577 2	1 9	N	1	1 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
04		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1872	-0-	-143 B	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1800	-0-	-90 B	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
*08		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
04		3960 X	3759	-0-	-201 B	-0-	3750 2	9 9	N	8	8 1	-0-
05		3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3523 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3646 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		3875 X	3469	-0-	-406 B	-0-	3468 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3875 X	3321	-0-	-554 B	-0-	3321 2		N	-0-		-0-
09		3750 X	3106	-0-	-644 B	-0-	3104 2	2 9	N	2	2 8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
04		1065 X	1065	-0-	-0- B	-0-	1064 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		596 X	596	-0-	-0- B	-0-	594 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1500 X	484	-0-	-1016 B	-0-	483 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1550 X	213	-0-	-1337 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
08		1550 X	232	-0-	-1318 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
09		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3644 2	2 9	N	2	2 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941																	
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

04		2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-				-0-	
05		2108 X	1827	-0-	-281 B	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		2040 X	1724	-0-	-316 B	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		2108 X	1867	-0-	-241 B	-0-	1867	2			N	-0-				-0-	
08		2108 X	1818	-0-	-290 B	-0-	1818	2			N	-0-				-0-	
09		2040 X	1874	-0-	-166 B	-0-	1874	2			N	-0-				-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020																	
04		3510 X	3033	-0-	-477 B	-0-	3032	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		2945 X	2649	-0-	-296 B	-0-	2649	2			N	-0-				-0-	
06		2610 X	1636	-0-	-974 B	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		3131 X	2339	-0-	-792 B	-0-	2339	2			N	-0-				-0-	
08		3131 X	2433	-0-	-698 B	-0-	2433	2			N	-0-				-0-	
09		3030 X	1728	-0-	-1302 B	-0-	1728	2			N	-0-				-0-	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986																	
04		2250 X	2065	-0-	-185 B	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		2325 X	1997	-0-	-328 B	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		2250 X	1914	-0-	-336 B	-0-	1912	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07		2170 X	1935	-0-	-235 B	-0-	1934	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		2170 X	2036	-0-	-134 B	-0-	2036	2			N	-0-				-0-	
09		2070 X	2056	-0-	-14 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585																	
04		3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	3489	2	2	9	N	2	2	1		43	
05		1705 X	429	-0-	-1276 B	-0-	429	2			N	-0-				43	
06		2652 X	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-				43	
07		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	4475	2	140	9	N	127	143	1		27	
08		4111 X	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-				27	
09		3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3399	2	1	9	N	1	1	8		27	

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974																	
04		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-	
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-				-0-	
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-	

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469																	
04		150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-	
06		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-				-0-	
07		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-				-0-	
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-				-0-	
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162																	
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-				-0-	
05		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-	
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-	
09		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3700 X	3700	-0-	-0-	B	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
05		3479 X	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2819	-0-	-241	B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
07		3720 X	3703	-0-	-17	B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
*08		3720 X	2650	-0-	-1070	B	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3216	-0-	-384	B	-0-	3216	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
04		2880 X	2769	-0-	-111	B	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2995	-0-	-167	B	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2909	-0-	-151	B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0-	B	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
*08		3901 X	3901	-0-	-0-	B	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
09		3197 X	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
04		5630 X	5630	-0-	-0-	B	-0-	5629	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		3317 X	2012	-0-	-1305	B	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
06		5406 X	5406	-0-	-0-	B	-0-	5405	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		3317 X	2161	-0-	-1156	B	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
08		4775 X	4775	-0-	-0-	B	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0-	B	-0-	3663	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
04		3408 X	3408	-0-	-0-	B	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	1020	-0-	-2421	B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	404	-0-	-2926	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	836	-0-	-2698	B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	110	-0-	-3424	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	44	-0-	-3376	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
04		3189 X	3189	-0-	-0-	B	-0-	3187	2	2 9	N	2	2 1		69
05		3100 X	2641	-0-	-459	B	-0-	2640	2	1 9	N	1	1 8		69
06		3360 X	1215	-0-	-2145	B	-0-	1215	2		N	-0-			69
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	B	-0-	-0-	2		N	-0-			69
08		3472 X	33	-0-	-3439	B	-0-	33	2		N	-0-			69
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-	-0-	2		N	-0-			69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
04		882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	876	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05		6511 X	6511	-0-	-0-	B	-0-	6503	2	8 9	N	7	7 8		-0-
06		5411 X	5411	-0-	-0-	B	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	5239	-0-	-0-	B	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
08		4145 X	4145	-0-	-0-	B	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
09		3012 X	3012	-0-	-0-	B	-0-	3012	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830															
04		1740 X	1640	-0-	-100	B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	1883	-0-	-1217	B	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	1634	-0-	-1366	B	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	913	-0-	-2187	B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
*08		1891 X	469	-0-	-1422	B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09		2322 X	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																
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
04		1200 X	845	-0-	-355 B	-0-	845	2			N	-0-				-0-
05		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-				-0-
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
07		868 N	720	-0-	-148 B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
08		992 N	692	-0-	-300 B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
09		1200 N	606	-0-	-594 B	-0-	606	2			N	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																
04		2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	2914	2	7	9	N	6	6	1		-0-
05		2883 X	2825	-0-	-58 B	-0-	2819	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06		2940 X	2668	-0-	-272 B	-0-	2661	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07		3038 X	2490	-0-	-548 B	-0-	2487	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*08		3038 X	2176	-0-	-862 B	-0-	2176	2			N	-0-				-0-
09		2910 X	663	-0-	-2247 B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005																
04		5850 X	4887	-0-	-963 B	-0-	4887	2			N	-0-				-0-
05		5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851	2			N	-0-				-0-
06		5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236	2			N	-0-				-0-
07		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	2			N	-0-				-0-
08		5859 X	5238	-0-	-621 B	-0-	5238	2			N	-0-				-0-
09		5670 X	3016	-0-	-2654 B	-0-	3016	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963																
04		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
06		1650 N	1512	-0-	-138 B	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-				-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
09		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902																
04		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
05		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-				-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-				-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2			N	-0-				-0-
*08		3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2			N	-0-				-0-
09		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
04		6540 X	4489	-0-	-2051 B	-0-	4487	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05		5363 X	3739	-0-	-1624 B	-0-	3737	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		5190 X	3678	-0-	-1512 B	-0-	3676	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		5363 X	3019	-0-	-2344 B	-0-	3018	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		4650 X	2022	-0-	-2628 B	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
09		4500 X	1667	-0-	-2833 B	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																
04		3840 X	3786	-0-	-54 B	-0-	3786	2			N	-0-				-0-
05		5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	5017	2			N	-0-				-0-
06		5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	5053	2			N	-0-				-0-
07		5127 X	5127	-0-	-0- B	-0-	5127	2			N	-0-				-0-
08		4985 X	4985	-0-	-0- B	-0-	4985	2			N	-0-				-0-
09		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M						
04		4765 X	4765	-0-	-0-	B	-0-	4763	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		4771 X	4771	-0-	-0-	B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-	4766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		5022 X	5022	-0-	-0-	B	-0-	5021	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		4498 X	4498	-0-	-0-	B	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
09		4110 X	3602	-0-	-0-	B	-0-	3601	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																
04		1920 N	1213	-0-	-707	B	-0-	1213	2			N	-0-			75
05		2387 N	1038	-0-	-1349	B	-0-	1038	2			N	-0-			75
06		1710 N	1002	-0-	-708	B	-0-	1002	2			N	-0-			75
07		1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-			75
08		1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			N	-0-			75
09		1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2			N	-0-			75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
04		2760 X	2647	-0-	-113	B	-0-	2647	2			N	-0-			55
05		2965 X	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	2			N	-0-			55
06		3323 X	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	2			N	-0-			55
07		3733 X	3733	-0-	-0-	B	-0-	3733	2			N	-0-			55
08		2976 X	2662	-0-	-314	B	-0-	2662	2			N	-0-			55
09		3330 X	2952	-0-	-378	B	-0-	2952	2			N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																
04		1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07		1240 N	969	-0-	-271	B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	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																
04		2070 X	1987	-0-	-83	B	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		4091 X	4091	-0-	-0-	B	-0-	4089	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2245 X	2245	-0-	-0-	B	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2046 X	1185	-0-	-861	B	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4092 X	1166	-0-	-2926	B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
09		3960 X	1148	-0-	-2812	B	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																
04		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																
04		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
05		496 N	486	-0-	-10	B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		10890 X	10531	-0-	-359 B	-0-	10530	2	1 9	N	1	-0-
05		11222 X	10529	-0-	-693 B	-0-	10528	2	1 9	N	1	-0-
06		10860 X	9458	-0-	-1402 B	-0-	9457	2	1 9	N	1	-0-
07		11222 X	9393	-0-	-1829 B	-0-	9392	2	1 9	N	1	-0-
08		10912 X	9286	-0-	-1626 B	-0-	9286	2		N	-0-	-0-
09		10530 X	7379	-0-	-3151 B	-0-	7378	2	1 9	N	1	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
04		2730 X	1268	-0-	-1462 B	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
05		2449 X	1212	-0-	-1237 B	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
06		1530 X	1007	-0-	-523 B	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
07		1302 N	973	-0-	-329 B	-0-	973	2		N	-0-	-0-
08		1209 N	222	-0-	-987 B	-0-	222	2		N	-0-	-0-
09		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	2		N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
04		2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	2002	2	1 9	N	1	-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	2	1 9	N	1	-0-
06		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5109	2	1 9	N	1	-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2		N	-0-	-0-
08		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2		N	-0-	-0-
09		3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	3883	2	1 9	N	1	-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262	2	2 9	N	2	-0-
05		2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2251	2	1 9	N	1	-0-
06		2340 N	2248	-0-	-92 B	-0-	2246	2	2 9	N	2	-0-
07		2325 N	2315	-0-	-10 B	-0-	2314	2	1 9	N	1	-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2		N	-0-	-0-
09		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2328	2	1 9	N	1	-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
04		450 N	550	-0-	100 B	-88220	550	2		N	-0-	-0-
05		620 N	713	-0-	93 B	-88127	713	2		N	-0-	-0-
06		720 N	687	-0-	-33 B	-88127	687	2		N	-0-	-0-
07		558 N	710	-0-	152 B	-87975	710	2		N	-0-	-0-
08		713 N	1003	-0-	290 B	-87685	1003	2		N	-0-	-0-
09		690 N	431	-0-	-259 B	-87685	431	2		N	-0-	-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
04		2040 X	1609	-0-	-431 B	-0-	1609	2		N	-0-	65
05		2108 X	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	2		N	-0-	65
06		2040 X	1710	-0-	-330 B	-0-	1710	2		N	-0-	65
07		2108 X	1209	-0-	-899 B	-0-	1209	2		N	-0-	65
*08		9963 X	9963	-0-	-0- B	-0-	9963	2		N	-0-	65
09		6716 X	6716	-0-	-0- B	-0-	6715	2	1 9	N	1	65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
04		10136 X	10136	-0-	-0- B	-0-	10135	2	1 9	N	1	-0-
05		7781 X	4035	-0-	-3746 B	-0-	4034	2	1 9	N	1	-0-
06		7530 X	3495	-0-	-4035 B	-0-	3494	2	1 9	N	1	-0-
07		9579 X	6536	-0-	-3043 B	-0-	6536	2		N	-0-	-0-
08		9579 X	5745	-0-	-3834 B	-0-	5745	2		N	-0-	-0-
09		9270 X	6867	-0-	-2403 B	-0-	6867	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		5850 X	5345	-0-	-505 B	-0-		5345	2			-0-
05		5890 X	3908	-0-	-1982 B	-0-		3908	2			-0-
06		5700 X	4775	-0-	-925 B	-0-		4775	2			-0-
07		5890 X	4361	-0-	-1529 B	-0-		4361	2			-0-
08		5642 X	3536	-0-	-2106 B	-0-		3536	2			-0-
09		5340 X	4325	-0-	-1015 B	-0-		4325	2			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
04		480 N	442	-0-	-38 B	-0-		442	2			-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-		457	2			-0-
06		450 N	421	-0-	-29 B	-0-		421	2			-0-
07		465 N	341	-0-	-124 B	-0-		341	2			-0-
08		465 N	345	-0-	-120 B	-0-		345	2			-0-
09		420 N	382	-0-	-38 B	-0-		382	2			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964						-0-
09		0 N	14522	-0-	14522 B	-693442	14521	2	1	9	N	1 1 8 -0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
04		150 N	97	-0-	-53 B	-0-		97	2			-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-		154	2			-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130	2			-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-		344	2			-0-
08		155 N	111	-0-	-44 B	-0-		111	2			-0-
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
04		2700 X	1665	-0-	-1035 B	-0-		1665	2			-0-
05		2790 X	350	-0-	-2440 B	-0-		350	2			-0-
06		3390 X	1152	-0-	-2238 B	-0-		1152	2			-0-
07		3503 X	1424	-0-	-2079 B	-0-		1424	2			-0-
08		3503 X	1498	-0-	-2005 B	-0-		1498	2			-0-
09		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-		3796	2			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
04		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-		4163	2	1	9	N 1 1 -0-
05		3968 X	3802	-0-	-166 B	-0-		3802	2			-0-
06		4020 X	3637	-0-	-383 B	-0-		3636	2	1	9	N 1 8 -0-
07		4309 X	3611	-0-	-698 B	-0-		3611	2			-0-
08		4309 X	3397	-0-	-912 B	-0-		3397	2			-0-
09		4170 X	3363	-0-	-807 B	-0-		3363	2			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
04		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-		2955	2			-0-
05		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-		2809	2			-0-
06		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-		2332	2			-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-		2376	2			-0-
08		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-		2062	2			-0-
09		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-		2400	2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	2		N	-0-		20	
05	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2		N	-0-		20	
06	1170	N	956	-0-	-214	B	-0-	956	2		N	-0-		20	
07	1209	N	841	-0-	-368	B	-0-	841	2		N	-0-		20	
08	1209	N	896	-0-	-313	B	-0-	896	2		N	-0-		20	
09	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2		N	-0-		20	

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
04	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2		N	-0-		15	
05	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	2		N	-0-		15	
06	2670	X	1360	-0-	-1310	B	-0-	1360	2		N	-0-		15	
07	2759	X	1259	-0-	-1500	B	-0-	1259	2		N	-0-		15	
08	2759	X	1331	-0-	-1428	B	-0-	1331	2		N	-0-		15	
09	1617	X	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	2		N	-0-		15	

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-		-0-	

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
04	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-		-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
07	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
04	2370	X	2005	-0-	-365	B	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	B	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	-0-
06	2280	X	1861	-0-	-419	B	-0-	1860	2	1	9	N	1	1	-0-
07	2356	X	1888	-0-	-468	B	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	-0-
08	2604	X	1627	-0-	-977	B	-0-	1627	2			N	-0-	-0-	
09	2520	X	1111	-0-	-1409	B	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
04	1560	N	1523	-0-	-37	B	-0-	1516	2	7	9	N	6	6	-0-
05	1612	N	1557	-0-	-55	B	-0-	1551	2	6	9	N	5	5	-0-
06	1530	N	1398	-0-	-132	B	-0-	1390	2	8	9	N	7	7	-0-
07	1581	N	1312	-0-	-269	B	-0-	1309	2	3	9	N	3	3	-0-
08	1550	N	1284	-0-	-266	B	-0-	1284	2			N	-0-	-0-	
09	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2326	2	4	9	N	4	4	-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
04	1290	X	507	-0-	-783	B	-0-	505	2	2	9	N	2	2	-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	B	-0-	725	2	3	9	N	3	3	-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	B	-0-	774	2	1	9	N	1	1	-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	2			N	-0-	-0-	
09	6141	X	6141	-0-	-0-	B	-0-	6140	2	1	9	N	1	1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		3690 X	3223	-0-	-467 B	-0-		3223 2			N	-0-
05		3813 X	2559	-0-	-1254 B	-0-		2559 2			N	-0-
06		3690 X	2935	-0-	-755 B	-0-		2935 2			N	-0-
07		3813 X	2642	-0-	-1171 B	-0-		2642 2	2 9		N	-0-
08		3317 X	2574	-0-	-743 B	-0-		2574 2			N	-0-
09		3210 X	2361	-0-	-849 B	-0-		2361 2			N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
04		3690 X	3146	-0-	-544 B	-0-		3146 2			N	-0-
05		3782 X	3543	-0-	-239 B	-0-		3543 2			N	-0-
06		3570 X	3266	-0-	-304 B	-0-		3266 2			N	-0-
07		3627 X	3372	-0-	-255 B	-0-		3372 2			N	-0-
08		3534 X	3192	-0-	-342 B	-0-		3192 2			N	-0-
09		3420 X	3313	-0-	-107 B	-0-		3313 2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
04		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-		4512 2			N	-0-
05		4495 X	4389	-0-	-106 B	-0-		4389 2			N	-0-
06		4350 X	3096	-0-	-1254 B	-0-		3096 2			N	-0-
07		4495 X	3602	-0-	-893 B	-0-		3600 2	2 9		N	-0-
08		4495 X	3845	-0-	-650 B	-0-		3845 2			N	-0-
09		4350 X	3610	-0-	-740 B	-0-		3610 2			N	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
04		1110 X	1032	-0-	-78 B	-0-		1032 2			N	-0-
05		1116 X	1023	-0-	-93 B	-0-		1023 2			N	-0-
06		1080 X	960	-0-	-120 B	-0-		960 2			N	-0-
07		1155 X	1155	-0-	-0- B	-0-		1155 2			N	-0-
08		1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-		1097 2			N	-0-
09		1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-		1041 2	2 9		N	-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
04		780 N	715	-0-	-65 B	-0-		715 2			N	25
05		837 N	571	-0-	-266 B	-0-		571 2			N	25
06		840 N	506	-0-	-334 B	-0-		506 2			N	25
07		744 N	511	-0-	-233 B	-0-		511 2			N	25
08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-		6661 2			N	25
09		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-		2914 2	11 9		N	35

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
04		3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-		3003 2	1 9		N	-0-
05		2790 N	1843	-0-	-947 B	-0-		1843 2			N	-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-		2416 2			N	-0-
07		3100 N	1819	-0-	-1281 B	-0-		1819 2			N	-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-		2473 2			N	-0-
09		2430 N	2051	-0-	-379 B	-0-		2051 2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
04		2430 X	833	-0-	-1597 B	-0-		833 2			N	-0-
05		1271 X	529	-0-	-742 B	-0-		529 2			N	-0-
06		1217 X	1217	-0-	-0- B	-0-		1217 2			N	-0-
07		1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-		1103 2			N	-0-
08		1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-		1097 2			N	-0-
09		1230 X	792	-0-	-438 B	-0-		792 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3630 X	3531	-0-	-99 B	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
05		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
06		4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
*08		4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	2918	-0-	-1372 B	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	521	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1084	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	4627	2	4 9	N	4	4 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
04		3750 X	2595	-0-	-1155 B	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2775	-0-	-1100 B	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2388	-0-	-1362 B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2969	-0-	-162 B	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2408	-0-	-382 B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2536	-0-	-164 B	-0-	2536	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
04		2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	1754	-0-	-1222 B	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	1864	-0-	-1016 B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
07		2294 X	1956	-0-	-338 B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
08		2108 X	1769	-0-	-339 B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09		2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
04		3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
05		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2833	-0-	-112 B	-0-	2832	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2945 X	2455	-0-	-490 B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2333	-0-	-517 B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
04		4080 X	1160	-0-	-2920 B	-0-	1159	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4216 X	1590	-0-	-2626 B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	1590	-0-	-2100 B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07		1891 X	1479	-0-	-412 B	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
08		2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
09		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
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
04	2610 X	2532	-0-	-78 B	-0-	2530	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2697 X	2384	-0-	-313 B	-0-	2383	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2610 X	1827	-0-	-783 B	-0-	1825	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2604 X	1806	-0-	-798 B	-0-	1805	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449 B	-0-	2155	2		N	-0-		-0-
09	2520 X	2073	-0-	-447 B	-0-	2072	2	1 9	N	1	1 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
04	1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1582	-0-	-188 B	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2450	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2		N	-0-		-0-
09	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2		N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
04	7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-1508409				N	-0-		-0-
05	7285 X	2274	-0-	-5011 B	-1508409	2274	2		N	-0-		-0-
06	450 X	9036	-0-	8586 B	-1499823	9035	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	13 X	6388	-0-	6375 B	-1493448	6388	2		N	-0-		-0-
08	2263 X	3176	-0-	913 B	-1492535	3176	2		N	-0-		-0-
09	7440 X	596	-0-	-6844 B	-1492535	596	2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
04	1740 N	1161	-0-	-579 B	-0-	1160	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1290	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1290 N	1014	-0-	-276 B	-0-	1013	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	996	-0-	-306 B	-0-	996	2		N	-0-		-0-
09	1020 N	975	-0-	-45 B	-0-	975	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
04	4050 X	3809	-0-	-241 B	-0-	3809	2		N	-0-		-0-
05	4154 X	3476	-0-	-678 B	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
06	3660 X	3373	-0-	-287 B	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	4232	2	12 9	N	11	11 8	-0-
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2		N	-0-		-0-
09	4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-	4457	2	1 9	N	1	1 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
04	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	4364	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4549	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4018	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3496	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
09	2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2851	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1710 N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1301	-0-	-218 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1205	-0-	-295 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	818	-0-	-918 B	-0-	816	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
04		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4329	-0-	-73 B	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	2631	-0-	-1629 B	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3982	-0-	-420 B	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3409	-0-	-931 B	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	2973	-0-	-1227 B	-0-	2973	2		N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
04		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		32 X	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
04		5670 X	4694	-0-	-976 B	-0-	4693	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		5053 X	3178	-0-	-1875 B	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	2110	-0-	-2750 B	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	1958	-0-	-3064 B	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
08		4836 X	2213	-0-	-2623 B	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
09		4680 X	2190	-0-	-2490 B	-0-	2190	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
04		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2492	2	4 9	N	4	4 1		-0-
05		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
06		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
07		2166 X	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08		1929 X	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
09		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
04		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05		682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*08		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2				-0-
05		1488 X	577	-0-	-911 B	-0-	577	2				-0-
06		2130 X	738	-0-	-1392 B	-0-	737	2	1	9	N	-0-
07		2201 X	1051	-0-	-1150 B	-0-	1051	2			1 8	-0-
*08		2201 X	834	-0-	-1367 B	-0-	834	2				-0-
09		1590 X	1237	-0-	-353 B	-0-	1237	2				-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2				-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2				-0-
06		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2				-0-
07		651 N	392	-0-	-259 B	-0-	392	2				-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2				-0-
09		240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
04		8639 X	8639	-0-	-0- B	-0-	8639	2				-0-
05		9170 X	9170	-0-	-0- B	-0-	9170	2				-0-
06		8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	8837	2				-0-
07		10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2				-0-
*08		8680 X	6430	-0-	-2250 B	-0-	6430	2				-0-
09		8400 X	4954	-0-	-3446 B	-0-	4954	2				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
04		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3575	2	4	9	N	-0-
05		3565 X	3204	-0-	-361 B	-0-	3201	2	3	9	N	-0-
06		3450 X	2261	-0-	-1189 B	-0-	2257	2	4	9	N	-0-
07		3565 X	1627	-0-	-1938 B	-0-	1625	2	2	9	N	-0-
08		3565 X	1638	-0-	-1927 B	-0-	1638	2				-0-
09		3450 X	2959	-0-	-491 B	-0-	2957	2	2	9	N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
04		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	640	2	1	9	N	-0-
05		744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613	2				-0-
06		540 N	446	-0-	-94 B	-0-	445	2	1	9	N	-0-
07		651 N	420	-0-	-231 B	-0-	420	2				-0-
08		620 N	370	-0-	-250 B	-0-	370	2				-0-
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2				-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
04		5130 X	3464	-0-	-1666 B	-0-	3462	2	2	9	N	-0-
05		5301 X	3292	-0-	-2009 B	-0-	3290	2	2	9	N	-0-
06		4830 X	2666	-0-	-2164 B	-0-	2663	2	3	9	N	-0-
07		4123 X	2488	-0-	-1635 B	-0-	2487	2	1	9	N	-0-
08		3782 X	2291	-0-	-1491 B	-0-	2291	2				-0-
09		3450 X	2055	-0-	-1395 B	-0-	2054	2	1	9	N	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
04		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2526	2	1	9	N	-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2561	2	1	9	N	-0-
06		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2290	2	1	9	N	-0-
07		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2				-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2				-0-
09		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3240 X	3034	-0-	-206 B	-0-	3033 2	1 9	N	1	1	1	1		-0-
05		3348 X	3166	-0-	-182 B	-0-	3166 2		N	-0-					-0-
06		3240 X	2882	-0-	-358 B	-0-	2881 2	1 9	N	1	8				-0-
07		3286 X	2725	-0-	-561 B	-0-	2725 2		N	-0-					-0-
08		3286 X	2829	-0-	-457 B	-0-	2829 2		N	-0-					-0-
09		3060 X	2761	-0-	-299 B	-0-	2761 2		N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
04		2310 N	2102	-0-	-208 B	-0-	2102 2		N	-0-					-0-
05		2232 N	1646	-0-	-586 B	-0-	1646 2		N	-0-					-0-
06		2220 N	1582	-0-	-638 B	-0-	1582 2		N	-0-					-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2		N	-0-					-0-
08		1643 N	1286	-0-	-357 B	-0-	1286 2		N	-0-					-0-
09		1590 N	1188	-0-	-402 B	-0-	1188 2		N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-					-0-
05		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-					-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 2		N	-0-					-0-
07		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 2		N	-0-					-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-					-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2		N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
04		2430 N	2401	-0-	-29 B	-0-	2401 2		N	-0-					-0-
05		2511 N	2369	-0-	-142 B	-0-	2369 2		N	-0-					-0-
06		2250 N	2175	-0-	-75 B	-0-	2175 2		N	-0-					-0-
07		2480 N	2131	-0-	-349 B	-0-	2131 2		N	-0-					-0-
*08		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178 2		N	-0-					-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2		N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
04		480 N	39	-0-	-441 B	-0-	39 2		N	-0-					-0-
05		558 N	6	-0-	-552 B	-0-	6 2		N	-0-					-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
04		2280 X	2473	-0-	193 B	-825260	2473 2		N	-0-					-0-
05		2356 X	3394	-0-	1038 B	-824222	3394 2		N	-0-					-0-
06		2280 X	2880	-0-	600 B	-823622	2880 2		N	-0-					-0-
07		2356 X	4649	-0-	2293 B	-821329	4649 2		N	-0-					-0-
08		2356 X	2759	-0-	403 B	-820926	2759 2		N	-0-					-0-
09		2280 X	3552	-0-	1272 B	-819654	3552 2		N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
04		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 2		N	-0-					-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-					-0-
06		1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	1695 2		N	-0-					-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1875 2	1 9	N	1	8				-0-
08		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2		N	-0-					-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2		N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
05		1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2		N	-0-	-0-
06		1050 N	847	-0-	-203 B	-0-	847	2		N	-0-	-0-
07		1085 N	786	-0-	-299 B	-0-	786	2		N	-0-	-0-
*08		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	2		N	-0-	-0-
09		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-	-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
04		3720 X	2605	-0-	-1115 B	-0-	2604	2	1 9	N	1	18
05		3844 X	2190	-0-	-1654 B	-0-	2190	2		N	-0-	18
06		3120 X	2112	-0-	-1008 B	-0-	2112	2		N	-0-	18
07		3224 X	2091	-0-	-1133 B	-0-	2091	2		N	-0-	18
08		2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	2476	2		N	-0-	18
09		2610 X	2578	-0-	-32 B	-0-	2577	2	1 9	N	1	18

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
04		2880 X	1739	-0-	-1141 B	-0-	1739	2		N	-0-	5
05		2976 X	1767	-0-	-1209 B	-0-	1767	2		N	-0-	5
06		2910 X	1367	-0-	-1543 B	-0-	1367	2		N	-0-	5
07		3007 X	994	-0-	-2013 B	-0-	994	2		N	-0-	5
08		3007 X	56	-0-	-2951 B	-0-	56	2		N	-0-	5
09		1740 X	32	-0-	-1708 B	-0-	32	2		N	-0-	5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
04		1800 N	1075	-0-	-725 B	-0-	1075	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934	2		N	-0-	-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-	-0-
07		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2		N	-0-	-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
04		3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3959	2	1 9	N	1	-0-
05		3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2		N	-0-	-0-
06		4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	4641	2	1 9	N	1	-0-
07		4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	2		N	-0-	-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	2		N	-0-	-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1560 N	1283	-0-	-277 B	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		1674 N	1070	-0-	-604 B	-0-	1070	2			N	-0-				-0-	
06		1740 N	1149	-0-	-591 B	-0-	1148	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327	2			N	-0-				-0-	
08		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-				-0-	
09		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-				-0-	

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																	
04		5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5674	2	8	9	N	7	7	1		-0-	
05		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5606	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
06		5660 X	5660	-0-	-0- B	-0-	5653	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
07		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6308	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
*08		5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563	2			N	-0-				-0-	
09		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	5766	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914																	
04		1380 N	925	-0-	-455 B	-0-	925	2			N	-0-				-0-	
05		1426 N	1226	-0-	-200 B	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		1140 N	1042	-0-	-98 B	-0-	1042	2			N	-0-				-0-	
07		961 N	226	-0-	-735 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
08		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-				-0-	
09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-				-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953																	
04		9204 X	9204	-0-	-0- B	-0-	9203	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		10354 X	2314	-0-	-8040 B	-0-	2314	2			N	-0-				-0-	
06		10020 X	7540	-0-	-2480 B	-0-	7539	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		10354 X	4959	-0-	-5395 B	-0-	4959	2			N	-0-				-0-	
08		9517 X	5242	-0-	-4275 B	-0-	5242	2			N	-0-				-0-	
09		10048 X	10048	-0-	-0- B	-0-	10048	2			N	-0-				-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021																	
04		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-				-0-	
05		2077 N	1903	-0-	-174 B	-0-	1903	2			N	-0-				-0-	
06		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-				-0-	
07		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2186	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-				-0-	
09		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-				-0-	

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
04		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-				-0-	
05		1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	987	2			N	-0-				-0-	
06		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-				-0-	
07		3568 X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-				-0-	
08		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-				-0-	
09		3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
04	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3354	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	4934	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	4478	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2	-0-		N	-0-			-0-
09	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
04	270 N	499	-0-	229 B	-101309	499	2			N	-0-			-0-
05	651 N	1079	-0-	428 B	-100881	1079	2			N	-0-			-0-
06	540 N	1529	-0-	989 B	-99892	1529	2			N	-0-			-0-
07	527 N	1536	-0-	1009 B	-98883	1536	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	935	-0-	-150 B	-98883	935	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1913	-0-	743 B	-98140	1913	2			N	-0-			-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
04	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-			55
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-			55
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-			55
07	899 N	546	-0-	-353 B	-0-	546	2			N	-0-			55
08	1116 N	618	-0-	-498 B	-0-	618	2			N	-0-			55
09	1080 N	661	-0-	-419 B	-0-	661	2			N	-0-			55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
04	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
04	3720 X	527	-0-	-3193 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3844 X	483	-0-	-3361 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	774	-0-	-3070 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
04	10920 X	10313	-0-	-607 B	-0-	10311	2	2	9	N	2	2	1	57
05	11036 X	7128	-0-	-3908 B	-0-	7128	2			N	-0-			57
06	10680 X	6285	-0-	-4395 B	-0-	6285	2			N	-0-			57
07	10850 X	4494	-0-	-6356 B	-0-	4494	2			N	-0-			57
08	11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	11216	2			N	-0-			57
09	11003 X	11003	-0-	-0- B	-0-	11002	2	1	9	N	1	1	8	57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	5065	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		4712 X	2394	-0-	-2318 B	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		5790 X	3704	-0-	-2086 B	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		7157 X	7157	-0-	-0- B	-0-	7156	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		7721 X	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	2			N	-0-				-0-	
09		5070 X	3247	-0-	-1823 B	-0-	3247	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																	
04		4560 X	4111	-0-	-449 B	-0-	4110	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5117	2			N	-0-				-0-	
06		4500 X	130	-0-	-4370 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-	
07		4650 X	4475	-0-	-175 B	-0-	4475	2			N	-0-				-0-	
08		5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	2			N	-0-				-0-	
09		4950 X	4930	-0-	-20 B	-0-	4930	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																	
04		7170 X	5264	-0-	-1906 B	-0-	5263	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		7409 X	6204	-0-	-1205 B	-0-	6204	2			N	-0-				-0-	
06		4410 X	540	-0-	-3870 B	-0-	540	2			N	-0-				-0-	
07		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				-0-	
08		6200 X	5947	-0-	-253 B	-0-	5947	2			N	-0-				-0-	
09		6000 X	5440	-0-	-560 B	-0-	5440	2			N	-0-				-0-	

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																	
04		3300 X	2817	-0-	-483 B	-0-	2817	2			N	-0-				-0-	
05		3565 X	3095	-0-	-470 B	-0-	3095	2			N	-0-				-0-	
06		3450 X	2647	-0-	-803 B	-0-	2647	2			N	-0-				-0-	
07		3565 X	2485	-0-	-1080 B	-0-	2485	2			N	-0-				-0-	
08		3100 X	2020	-0-	-1080 B	-0-	2020	2			N	-0-				-0-	
09		3000 X	2494	-0-	-506 B	-0-	2494	2			N	-0-				-0-	

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																	
04		35700 X	28537	-0-	-7163 B	-0-	28533	2	4	9	N	4	4	1		-0-	
05		36487 X	29224	-0-	-7263 B	-0-	29221	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
06		32460 X	31211	-0-	-1249 B	-0-	31204	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
07		38313 X	38313	-0-	-0- B	-0-	38310	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
08		38686 X	38686	-0-	-0- B	-0-	38686	2			N	-0-				-0-	
09		37956 X	37956	-0-	-0- B	-0-	37954	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																	
04		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2			N	-0-				-0-	
05		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2			N	-0-				-0-	
06		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-				-0-	
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-				-0-	
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-				-0-	
09		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-				-0-	

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																	
04		1110 N	1056	-0-	-54 B	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	1		-0-	
05		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2			N	-0-				-0-	
06		1170 N	700	-0-	-470 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-	
07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		961 N	745	-0-	-216 B	-0-	745	2			N	-0-				-0-	
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9150 X	67	-0-	-9083 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05		7192 X	-0-	-0-	-7192 B	-0-					N	-0-			-0-
06		1230 X	30	-0-	-1200 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09		60 X	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
04		2910 X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
05		2759 X	360	-0-	-2399 B	-0-					N	-0-			-0-
06		2670 X	389	-0-	-2281 B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
07		2418 X	666	-0-	-1752 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08		1581 X	2	-0-	-1579 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		1080 X	1	-0-	-1079 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
07		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08		465 N	150	-0-	-315 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09		450 N	161	-0-	-289 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
04		4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
05		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-	5206	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
08		6894 X	6894	-0-	-0- B	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
09		4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
04		450 X	105	-0-	-345 B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		186 X	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		180 X	37	-0-	-143 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07		155 X	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08		322 X	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09		147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
04		5280 X	4946	-0-	-334 B	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
05		6076 X	5090	-0-	-986 B	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
06		5880 X	4729	-0-	-1151 B	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
07		6076 X	5084	-0-	-992 B	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
08		5580 X	4588	-0-	-992 B	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
09		4950 X	4928	-0-	-22 B	-0-	4928	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															
04		2700 X	943	-0-	-1757 B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
05		2790 X	1169	-0-	-1621 B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06		2700 X	965	-0-	-1735 B	-0-	965	2			N	-0-			-0-
07		1860 X	989	-0-	-871 B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
08		1271 X	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
09		2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012													TOTAL DEPTH	15122	PERF.12166	- 14770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1290 X	1096	-0-	-194 B	-0-		1095	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		1333 X	1261	-0-	-72 B	-0-		1260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1290 X	803	-0-	-487 B	-0-		803	2			N	-0-					-0-
07		1333 X	966	-0-	-367 B	-0-		966	2			N	-0-					-0-
08		1421 X	1421	-0-	-0- B	-0-		1421	2			N	-0-					-0-
09		1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-		1248	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012													TOTAL DEPTH	14370	PERF.14725	- 19603		
04		5400 X	3173	-0-	-2227 B	-0-		3173	2			N	-0-					-0-
05		6200 X	4044	-0-	-2156 B	-0-		4044	2			N	-0-					-0-
06		7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-		7028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-		6411	2			N	-0-					-0-
08		4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-		4472	2			N	-0-					-0-
09		6990 X	5212	-0-	-1778 B	-0-		5212	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012													TOTAL DEPTH	14187	PERF.14240	- 17468		
04		3840 X	3659	-0-	-181 B	-0-		3659	2			N	-0-					115
05		4402 X	3298	-0-	-1104 B	-0-		3298	2			N	-0-					115
06		4260 X	3728	-0-	-532 B	-0-		3728	2			N	-0-					115
07		4402 X	3320	-0-	-1082 B	-0-		3320	2			N	-0-					115
08		3782 X	3509	-0-	-273 B	-0-		3509	2			N	-0-					115
09		3750 X	2782	-0-	-968 B	-0-		2782	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012													TOTAL DEPTH	13170	PERF.14300	- 19265		
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164						N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012													TOTAL DEPTH	15710	PERF.12298	- 13543		
04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-		1981	2	3	9	N	3	3	1			78
05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-		1441	2	1	9	N	1	1	8			78
06		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-		1568	2	1	9	N	1	1	8			78
07		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-		1650	2	1	9	N	1	1	8			78
08		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-		1407	2			N	-0-					78
09		1560 N	1236	-0-	-324 B	-0-		1236	2			N	-0-					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013													TOTAL DEPTH	15100	PERF.12814	- 12978		
04		2190 X	2107	-0-	-83 B	-0-		2107	2			N	-0-					-0-
05		4309 X	123	-0-	-4186 B	-0-		123	2			N	-0-					-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170 B	-0-						N	-0-					-0-
07		4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-						N	-0-					-0-
08		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-						N	-0-					-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-						N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	14934	PERF. 8968	- 12984		
04		8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-		8709	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05		8246 X	6897	-0-	-1349 B	-0-		6894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06		9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-		9974	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		9021 X	8343	-0-	-678 B	-0-		8342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		9877 X	9877	-0-	-0- B	-0-		9877	2			N	-0-					-0-
09		9270 X	8189	-0-	-1081 B	-0-		8188	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6900 X	4049	-0-	-2851 B	-0-	4048	2	1	9	N	-0-
05		5518 X	3587	-0-	-1931 B	-0-	3587	2			N	-0-
06		6420 X	5168	-0-	-1252 B	-0-	5029	2	139	9	N	125
07		6634 X	5322	-0-	-1312 B	-0-	5322	2			N	125
08		6634 X	5369	-0-	-1265 B	-0-	5369	2			N	125
09		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	2			N	125

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2	9	N	23
05		1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1362	2	1	9	N	23
06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	N	23
07		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	2	1	9	N	23
08		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	23
09		1530 N	865	-0-	-665 B	-0-	865	2			N	23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-
09		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
04		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	26
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	26
06		810 N	610	-0-	-200 B	-0-	610	2			N	26
07		806 N	608	-0-	-198 B	-0-	608	2			N	26
08		868 N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	26
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	26

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
04		8298 X	8298	-0-	-0- B	-0-	8295	2	3	9	N	40
05		8388 X	8388	-0-	-0- B	-0-	8386	2	2	9	N	40
06		8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	8547	2	2	9	N	40
07		8587 X	8514	-0-	-73 B	-0-	8513	2	1	9	N	40
08		8587 X	8319	-0-	-268 B	-0-	8319	2			N	40
09		8550 X	8279	-0-	-271 B	-0-	8278	2	1	9	N	40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
04		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3170	2	1	9	N	-0-
05		2883 X	1031	-0-	-1852 B	-0-	1031	2			N	-0-
06		2790 X	1748	-0-	-1042 B	-0-	1748	2			N	-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-
08		2883 X	789	-0-	-2094 B	-0-	789	2			N	-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
04		3900 X	3463	-0-	-437 B	-0-	3459	2	4	9	N	-0-
05		3999 X	3157	-0-	-842 B	-0-	3154	2	3	9	N	-0-
06		3630 X	3572	-0-	-58 B	-0-	3568	2	4	9	N	-0-
07		3751 X	3668	-0-	-83 B	-0-	3666	2	2	9	N	-0-
*08		3658 X	3516	-0-	-142 B	-0-	3516	2			N	-0-
09		3570 X	3503	-0-	-67 B	-0-	3502	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4710 X	4470	-0-	-240 B	-0-	4470	2	N	-0-		90
05		6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	6390	2	N	2	2 8	90
06		20704 X	20704	-0-	-0- B	-0-	20696	2	N	7	7 8	90
07		22318 X	22318	-0-	-0- B	-0-	22316	2	N	2	2 8	90
08		21811 X	21811	-0-	-0- B	-0-	21811	2	N	-0-		90
09		20861 X	20861	-0-	-0- B	-0-	20860	2	N	1	1 8	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
04		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6947	2	N	1	1 1	20
05		7068 X	6208	-0-	-860 B	-0-	6207	2	N	1	1 8	20
06		7530 X	5448	-0-	-2082 B	-0-	5447	2	N	1	1 8	20
07		7781 X	3890	-0-	-3891 B	-0-	3890	2	N	-0-		20
08		7781 X	6513	-0-	-1268 B	-0-	6513	2	N	-0-		20
09		6960 X	3492	-0-	-3468 B	-0-	3492	2	N	-0-		20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
04		7004 X	7004	-0-	-0- B	-0-	7002	2	N	2	2 1	-0-
05		7099 X	6557	-0-	-542 B	-0-	6556	2	N	1	1 8	-0-
06		6420 X	6314	-0-	-106 B	-0-	6313	2	N	1	1 8	-0-
07		7223 X	6463	-0-	-760 B	-0-	6463	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	6608	-0-	-615 B	-0-	6608	2	N	-0-		-0-
09		6990 X	6401	-0-	-589 B	-0-	6401	2	N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
04		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
04		4500 X	4400	-0-	-100 B	-0-	4399	2	N	1	1 1	-0-
05		4650 X	4324	-0-	-326 B	-0-	4324	2	N	-0-		-0-
06		4470 X	4299	-0-	-171 B	-0-	4299	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	4419	-0-	-200 B	-0-	4419	2	N	-0-		-0-
08		4557 X	4451	-0-	-106 B	-0-	4451	2	N	-0-		-0-
09		4410 X	4184	-0-	-226 B	-0-	4184	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
04		4710 X	3123	-0-	-1587 B	-0-	3122	2	N	1	1 1	-0-
05		4867 X	4478	-0-	-389 B	-0-	4477	2	N	1	1 8	-0-
06		4710 X	2870	-0-	-1840 B	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
07		4681 X	3107	-0-	-1574 B	-0-	3107	2	N	-0-		-0-
08		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3225	2	N	-0-		-0-
09		4320 X	2763	-0-	-1557 B	-0-	2763	2	N	-0-		-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
04		35400 X	33151	-0-	-2249 B	-0-	33141	2	N	9	9 1	-0-
05		36580 X	33620	-0-	-2960 B	-0-	33612	2	N	7	7 8	-0-
06		33930 X	32312	-0-	-1618 B	-0-	32304	2	N	7	7 8	-0-
07		35061 X	32525	-0-	-2536 B	-0-	32522	2	N	3	3 8	-0-
08		34720 X	32737	-0-	-1983 B	-0-	32737	2	N	-0-		-0-
09		33150 X	31615	-0-	-1535 B	-0-	31613	2	N	2	2 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018													TOTAL	DEPTH	13520	PERF.13580	- 19483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		50940 X	43780	-0-	-7160 B	-0-	43772 2	8 9	N	7	7 8		-0-				
05		52638 X	44132	-0-	-8506 B	-0-	44125 2	7 9	N	6	6 8		-0-				
06		47670 X	41885	-0-	-5785 B	-0-	41878 2	7 9	N	6	6 8		-0-				
07		48453 X	42251	-0-	-6202 B	-0-	42249 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
08		47058 X	41746	-0-	-5312 B	-0-	41746 2		N	-0-			-0-				
09		43770 X	39663	-0-	-4107 B	-0-	39661 2	2 9	N	2	2 8		-0-				

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019													TOTAL	DEPTH	13410	PERF.13260	- 18543
04		30600 X	23810	-0-	-6790 B	-0-	23807 2	3 9	N	3	3 1		-0-				
05		31620 X	24670	-0-	-6950 B	-0-	24668 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
06		26490 X	23591	-0-	-2899 B	-0-	23588 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
07		25668 X	24283	-0-	-1385 B	-0-	24282 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
08		24738 X	22876	-0-	-1862 B	-0-	22876 2		N	-0-			-0-				
09		23880 X	23089	-0-	-791 B	-0-	23088 2	1 9	N	1	1 8		-0-				

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13300	- 21474
04		68880 X	67657	-0-	-1223 B	-0-	67648 2	9 9	N	8	8 1		-0-				
05		71517 X	64563	-0-	-6954 B	-0-	64557 2	6 9	N	5	5 8		-0-				
06		69210 X	64674	-0-	-4536 B	-0-	64666 2	8 9	N	7	7 8		-0-				
07		71517 X	66974	-0-	-4543 B	-0-	66971 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
08		70897 X	64893	-0-	-6004 B	-0-	64893 2		N	-0-			-0-				
09		67650 X	63394	-0-	-4256 B	-0-	63392 2	2 9	N	2	2 8		-0-				

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020													TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13052	- 17894
04		15480 X	12585	-0-	-2895 B	-0-	12585 2		N	-0-			-0-				
05		14942 X	12995	-0-	-1947 B	-0-	12995 2		N	-0-			-0-				
06		14430 X	11580	-0-	-2850 B	-0-	11580 2		N	-0-			-0-				
07		14477 X	12890	-0-	-1587 B	-0-	12890 2		N	-0-			-0-				
08		14353 X	12082	-0-	-2271 B	-0-	12082 2		N	-0-			-0-				
09		12600 X	11588	-0-	-1012 B	-0-	11588 2		N	-0-			-0-				

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019													TOTAL	DEPTH	13689	PERF.13546	- 20434
04		96930 X	84437	-0-	-12493 B	-0-	84427 2	10 9	N	9	9 1		-0-				
05		97123 X	85401	-0-	-11722 B	-0-	85393 2	8 9	N	7	7 8		-0-				
06		89730 X	81636	-0-	-8094 B	-0-	81627 2	9 9	N	8	8 8		-0-				
07		92721 X	87643	-0-	-5078 B	-0-	87640 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
08		90427 X	85076	-0-	-5351 B	-0-	85076 2		N	-0-			-0-				
09		84450 X	79577	-0-	-4873 B	-0-	79575 2	2 9	N	2	2 8		-0-				

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019													TOTAL	DEPTH	13189	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020													TOTAL	DEPTH	13603	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				Y	-0-			14
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-			14
06		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2		Y	-0-			14
07		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		Y	-0-			14
08		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		Y	-0-	10	1	4
09		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1570	2	2	9	Y	2		6

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049														
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941														
04		450 N	294	-0-	-156	-0-	27	1	267	2	Y	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
06		450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	124	-0-	-186	-0-	2	1	122	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	183	1	3432	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	3151	-0-	-1199	-0-	97	1	3054	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	2309	-0-	-2186	-0-	34	1	2275	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	84	1	2462	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	2331	-0-	-2019	-0-	54	1	2277	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			13
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			13
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			13
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			13
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392		
04	1440 N	818	-0-	-622	-0-	817 2	1 9	N	1	14
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	18
06	1380 N	820	-0-	-560	-0-	816 2	4 9	N	4	14
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1678 2	36 9	N	33	51
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1512 2	23 9	N	21	72
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	72

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	34
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	34

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39 2	22 9	N	20	20
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	20

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346		
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25	122
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	122
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	15	2	3	9	N	3	17
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	17
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-	17
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	17

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500				
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-	7
05	1054 X	96	-0-	-958	-0-	96	2			Y	-0-	7
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	7
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-	7
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-	7
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-	7

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	28
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	28
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	28
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	28
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-	28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
KING, GAIL			WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8916 - 9032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL			WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 9035	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786				
M	O	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	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-	
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		-0-	
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-	
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-	

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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						
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	86	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	72	2	2	9	N	2	2	8	-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056									
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					20	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					20	
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					20	
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					20	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20	
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAZEK										WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON 'A'										WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	2460	N	1822	-0-	-638	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	118	1		-0-
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	-0-	2427	2			N	-0-				-0-
06	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	-0-	2273	2			N	-0-				-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
08	2480	N	2186	-0-	-294	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12				12

FERN V. ROBINSON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179				
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-			12
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2		N	-0-			12
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			12
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			12
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			12
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-			12

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		880770		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400				
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1										
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			42
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			42
06	1050 N	756	-0-	-294	-0-	756 2		N	-0-			42
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			42
*08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		N	-0-			42
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278				
ELLIS -B-		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF. 8456 - 8462
04	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6442 - 6449
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF. 9397 - 9406
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		77
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-		77
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-		77
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-		77
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-		77
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2867 3	6 9	N	5		82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-	121
05	1240 N	940	-0-	-300	-0-	940 3		N	-0-	121
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	121
07	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 3		N	-0-	121
08	930 N	575	-0-	-355	-0-	575 3		N	-0-	121
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-	121

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024										

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	21
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	21
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	21
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	21
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	108
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	108
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 3	4 9	N	4	112
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198 3	6 9	N	5	117
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	117
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	117

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
04	DLQ G-10	1614	-0-	1614	4493	1581 3	33 9	Y	30	182
05	DLQ G-10	1307	-0-	1307	5800	1284 3	23 9	Y	21	203
06	3000 N	1432	-0-	-1568	4232	1397 3	35 9	Y	32	60
07	3100 N	2062	-0-	-1038	3194	1855 3	207 9	Y	188	75
08	3100 N	1256	-0-	-1844	1350	1236 3	20 9	Y	18	93
09	1863 N	513	-0-	-1350	-0-	513 3		Y	-0-	93

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173		
04	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3780	1185 3	7 9	Y	6	38
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5255	1471 3	4 9	Y	4	42
06	3000 N	1445	-0-	-1555	3700	1444 3	1 9	Y	1	43
07	3100 N	1113	-0-	-1987	1713	1111 3	2 9	Y	2	45
08	2999 N	1286	-0-	-1713	-0-	1278 3	8 9	Y	7	52
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1449 3	7 9	Y	6	58

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-			113
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-			113
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-			113
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-			113
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-			113
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-			113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3				N	-0-			64
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			64
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3				N	-0-			64
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3				N	-0-			64
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3				N	-0-			64
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3				N	-0-			64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-			84
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9		N	5			89
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-			89
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	3				N	-0-			89
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3				N	-0-			89
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3				N	-0-			89

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3				N	-0-			131
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3				N	-0-			131
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3				N	-0-			131
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3				N	-0-			131
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3				N	-0-			131
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3				N	-0-			131

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1829	3	41	9		N	37	183	1	46
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	3	19	9		N	17			63
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	3	14	9		N	13			76
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9		N	14			90
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1327	3	47	9		N	43			133
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1208	3	22	9		N	20			153

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 3		N	169
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	169
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	169
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	169
08	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3		N	169
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	169

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	46
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	46
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	46
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	46
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	46
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	46

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	37
05	558 N	145	-0-	-413	-0-	145 3		N	37
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	37
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 3		N	37
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	37
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 3		N	37

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 3	2 9	N	138
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 3	1 9	N	139
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2524 3	10 9	N	148
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2329 3	6 9	N	153
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2234 3	47 9	N	25
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	25

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122	
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	63
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	63
06	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249 3		N	63
07	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108 3		N	63
08	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1105 3		N	63
09	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154 3		N	63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	153
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	153
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	153
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3		N	153
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	153
09	300 N	58	-0-	-242	-0-	58 3		N	153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	33
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	33
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	33
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	33
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	33
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	33

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336		
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 3	6 9	N	5	138
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009 3	25 9	N	23	161
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	826 3	42 9	N	38	39
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891 3	6 9	N	5	44
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 3	1 9	N	1	45
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 3	4 9	N	4	49

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	60
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	60
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	60
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	60
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	60
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-	60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	135
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	135
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	135
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	135
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	135
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	135

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
04	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471 3		N	-0-	156
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960 3	3 9	N	3	159
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-	159
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 3		N	-0-	159
08	1953 N	1168	-0-	-785	-0-	1168 3		N	-0-	159
09	2010 N	1430	-0-	-580	-0-	1430 3		N	-0-	159

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152		
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589 3		N	-0-	-0-
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	577 3		N	-0-	-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3		N	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	-0-
09	870 N	558	-0-	-312	-0-	558 3		N	-0-	-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035 3		N	-0-	79
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	79
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	79
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994 3		N	-0-	79
08	1364 N	732	-0-	-632	-0-	732 3		N	-0-	79
09	1260 N	928	-0-	-332	-0-	928 3		N	-0-	79

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		44		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		44		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		44		
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		44		
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		44		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		44		

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-		145		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		145		
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		145		
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		145		
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136 3	N	-0-		145		
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3	N	-0-		145		

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3	N	-0-		237		
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3	N	-0-		237		
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-		237		
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		237		
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-		237		
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3	N	-0-		237		

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364			
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3	N	-0-		123		
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		123		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		123		
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		123		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		123		
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 3	N	-0-		123		

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
04	870 N	439	-0-	-431	-0-	439 3	N	-0-		136		
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		136		
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	912 3	N	68	177 1	27		
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		27		
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-		27		
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	261 3	N	-0-		27		

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-		44		
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		44		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		44		
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-		44		
08	465 N	243	-0-	-222	-0-	243 3	N	-0-		44		
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3	N	-0-		44		

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2385 3	20 9	N	18	65		
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2294 3	15 9	N	14	79		
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2357 3	17 9	N	15	94		
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2299 3	19 9	N	17	111		
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2086 3	20 9	N	18	129		
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2173 3	39 9	N	35	164		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	82	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	82	
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3	N	-0-	82	
07	744 N	559	-0-	-185	-0-	559	3	N	-0-	82	
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3	N	-0-	82	
09	1050 N	285	-0-	-765	-0-	285	3	N	-0-	82	

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	106	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	106	
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-	106	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	106	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	106	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	106	

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204		
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	82	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	82	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	82	
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3	N	-0-	82	
08	1023 N	394	-0-	-629	-0-	394	3	N	-0-	82	
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	501	3	N	-0-	82	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128		
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12 9	N	11	70
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8 9	N	7	77
06	1620 N	1402	-0-	-218	-0-	1381	3	21 9	N	19	96
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	3	7 9	N	6	102
08	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1222	3	13 9	N	12	114
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	8 9	N	7	121

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124		
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	177	
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	177	
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	177	
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	177	
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3	N	-0-	177	
09	810 N	187	-0-	-623	-0-	187	3	N	-0-	177	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6 9	N	5	121
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6 9	N	5	126
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	3	13 9	N	12	138
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1317	3	7 9	N	6	144
08	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1357	3	17 9	N	15	159
09	1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3	N	-0-	159	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15 9	N	14	111
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1 9	N	1	112
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10 9	N	9	121
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	559	3	9 9	N	8	129
08	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1353	3	11 9	N	10	139
09	1530 N	490	-0-	-1040	-0-	490	3	N	-0-	139	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9724 - 10152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		59
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		59
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		59
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		59
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		59
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		59

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9368 - 9918	
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8492	3	87 9 N	79	173 1	52
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2 9 N	2		54
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3		-0-		54
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7438	3	72 9 N	65		119
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8523	3	196 9 N	178	178 1	119
09	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8311	3	85 9 N	77		196

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8693 - 9186	
04	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	1912	3	N	-0-		203
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-		203
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		203
07	1984 N	1541	-0-	-443	-0-	1541	3	N	-0-		203
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3	N	-0-		203
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-		203

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9768 - 10196	
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	3	44 9 N	40		110
05	3503 X	2316	-0-	-1187	-0-	2294	3	22 9 N	20		130
06	3630 X	2463	-0-	-1167	-0-	2454	3	9 9 N	8		138
07	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	3466	3	11 9 N	10		148
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2170	3	10 9 N	9		157
09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3086	3	23 9 N	21		178

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9342 - 9988	
04	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	3060	3	N	-0-		130
05	3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3	N	-0-		130
06	3660 X	809	-0-	-2851	-0-	809	3	N	-0-		130
07	3782 X	2349	-0-	-1433	-0-	2349	3	N	-0-		130
08	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	2967	3	N	-0-		130
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-		130

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9739 - 10065	
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		101
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		101
06	1830 N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3	N	-0-		101
07	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3	N	-0-		101
08	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3	N	-0-		101
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		101

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9308 - 9854	
04	3330 X	2693	-0-	-637	-0-	2547	3	146 9 N	133	179 1	62
05	2852 X	2550	-0-	-302	-0-	2508	3	42 9 N	38		100
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2349	3	190 9 N	173	161 1	112
07	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2040	3	22 9 N	20		132
08	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1012	3	20 9 N	18		150
09	2700 X	2320	-0-	-380	-0-	2208	3	112 9 N	102	177 1	75

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		157
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		157
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		157
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		157
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264 3	N	-0-		157
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		157

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566									
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

CR2 ENERGY LLC		101608									
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717									
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E.H.		//CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	O	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

WELL #: 1		RRCID -> 132326	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 9412	- 9464					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 143557	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9252	- 9607					
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	24 1	239 2	N	-0-		-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	8 1	259 2	N	-0-		-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	2 1	249 2	N	-0-		-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	2 1	182 2	N	-0-		-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 145331	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9322	- 9852					
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 1	78 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	1 1	68 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 146135	COMPL. DATE 07/19/1993	TOTAL DEPTH 10343	PERF. 9224	- 9822					
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	134 1	1320 2	N	-0-		-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49 1	1622 2	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450	- 9720					
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	138 1	1351 2	Y	-0-		-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	45 1	1509 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	10 1	1267 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	16 1	1219 2	Y	-0-		-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1 1	1487 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 1U		RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		WELL #:	1U	RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220	- 11252					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELLY "B"		WELL #:	1U	RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717	- 9888					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST "B"		WELL #:	4U	RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592					
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	32 1	309 2	Y	-0-				-0-
05	465 N	180	-0-	-285	-0-	5 1	175 2	Y	-0-				-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3 1	350 2	Y	-0-				-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6 1	501 2	Y	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-				-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:	4 U	RRCID -> 219142	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13285	PERF. 9348	- 9646					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #:	3	RRCID -> 220461	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 13702	PERF. 9166	- 9937					
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE ROY "A"		WELL #:	3 U	RRCID -> 224836	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9239	- 9884					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
		WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941									
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	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY				WELL #: 12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY				WELL #: 4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOVERING, E. H. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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

WORTHY "A" UNIT		WELL #:	2	U	RRCID -> 242938	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 14555	PERF. 9305	-	10052		
04	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	118 1	1163 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	38 1	1258 2	N	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12 1	1602 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	828	-0-	-505	-0-	11 1	817 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	1 1	1116 2	N	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #:	5		RRCID -> 243509	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 9520	-	9598		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #:	2		RRCID -> 243513	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 14813	PERF. 9212	-	10022		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #:	9		RRCID -> 243564	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9831	-	9394		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #:	8		RRCID -> 244074	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9500	-	10056		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY "A"		WELL #:	4		RRCID -> 244647	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9708	-	9848		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY		WELL #:	11		RRCID -> 244658	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14821	PERF. 9366	-	11390		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST A		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
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
WEST "A"				WELL #: 7	RRCID -> 283326	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300 - 13950				
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 283766	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 9229 - 9971				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699		N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415 - 9677				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE				WELL #: 1	RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372 - 9491				
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-			25
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-			25
06	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1114 2	N	-0-			25
07	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1444 2	N	-0-			25
08	3100	N	3123	-0-	23	23	3123 2	N	-0-			25
09	2618	N	2595	-0-	-23	-0-	2595 2	N	-0-			25
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091957	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9064 - 10028				
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 096841	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 9912 - 10130				
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511 2	N	-0-			63
05	1519	N	391	-0-	-1128	-0-	391 2	N	-0-			63
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			63
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	13			76
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	76 6		-0-
09	930	N	415	-0-	-515	-0-	415 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684	
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	23
05	2077 N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2		N	-0-	23
06	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2		N	-0-	23
07	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2		N	-0-	23
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	2		N	-0-	23
09	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2		N	-0-	23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518	
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1938	2	81 9	N	74	104 1
05	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1846	2	6 9	N	5	15
06	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2		N	-0-	15
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-	15
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-	15
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	15

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013	
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-	8
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	8
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	8
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	8
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-	8
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-	8

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398	
04	4050 X	3389	-0-	-661	-0-	3389	2		N	-0-	94
05	4185 X	3014	-0-	-1171	-0-	3014	2		N	-0-	94
06	3810 X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2		N	-0-	94
07	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2		N	-0-	94
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-	94
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-	94

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 9213	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-	-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2		N	-0-	-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			56
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			56
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			56
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			56
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			56
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149		
04	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	2828	2	17 9 N	15			100
05	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2725	2	6 9 N	5	1 8		104
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3520	2	29 9 N	26	89 1	1 8	40
07	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	3405	2	N	-0-			40
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-			40
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2	N	-0-			40

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377		
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3122	2	3 9 N	3	3 1		75
05	3627 X	2771	-0-	-856	-0-	2769	2	2 9 N	2	2 8		75
06	3810 X	3346	-0-	-464	-0-	3344	2	2 9 N	2	2 8		75
07	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	3546	2	1 9 N	1	1 8		75
08	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2	N	-0-			75
09	3360 X	3169	-0-	-191	-0-	3168	2	1 9 N	1	1 8		75

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330		
04	3000 N	2531	-0-	-469	1391	2487	2	44 9 N	40	65 1		10
05	3100 N	2222	-0-	-878	513	2221	2	1 9 N	1	1 8		10
06	2902 N	2389	-0-	-513	-0-	2389	2	N	-0-			10
07	2604 N	2282	-0-	-322	-0-	2282	2	N	-0-			10
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			10
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	2232	2	50 9 N	45			55

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2	N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878		
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			19
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			19
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			19
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			19
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			19
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-	-0-	
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-	-0-	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520			
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2615 2	2 9	N	2	2 1	10
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617 2	2 9	N	2	2 8	10
06	2490 N	1381	-0-	-1109	-0-	1380 2	1 9	N	1	1 8	10
07	2666 N	1078	-0-	-1588	-0-	1077 2	1 9	N	1	1 8	10
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		10
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250 2	1 9	N	1	1 8	10

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996			
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-	65	
05	5518 X	707	-0-	-4811	-0-	707 2		N	-0-	65	
06	5340 X	2559	-0-	-2781	-0-	2559 2		N	-0-	65	
07	5518 X	4808	-0-	-710	-0-	4624 2	184 9	N	167	42 1	190
08	5518 X	2163	-0-	-3355	-0-	2163 2		N	-0-		190
09	5340 X	1882	-0-	-3458	-0-	1816 2	66 9	N	60		250

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522			
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2		N	-0-	-0-	
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2		N	-0-	-0-	
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2		N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
04	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2	N	-0-	-0-	20
05	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	20
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938	2	N	-0-	-0-	20
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2	N	-0-	-0-	20
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	20
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	20

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164			
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	552	2	112 9	N	102 166 1	13
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-	13
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	13
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-	13
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-	13
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-	13

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-	13
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	13
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	13
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	13
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	13
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-	13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	88
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-	88
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	88
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-	88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366	
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	N	-0-	30
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2	N	-0-	30
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	30
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	262 2	8 9 N	7	37
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	216 2	9 9 N	8	45
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-	45

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506	
04	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490 2	N	-0-	23
05	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486 2	N	-0-	23
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558 2	N	-0-	23
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545 2	N	-0-	23
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-	23
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	23

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368				
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A'			WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718				
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2	Y	-0-			7
05	4960	X	856	-0-	-4104	-0-	856	2	Y	-0-			7
06	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2	Y	-0-			7
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	Y	-0-			7
08	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2	Y	-0-			7
09	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2	Y	-0-			7

FULTON "A"			WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224			
M	O	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	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	252429	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8983 - 10119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	252456	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8884 - 9523	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		132
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		132
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		132
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		132
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		132
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		132

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	253431	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9318 - 9664	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2	N	-0-		138
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		138
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		138
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		138
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		138
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SAMET GAS UNIT		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	2	4 9	N	4	4 8	27
05	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2300	2	4 9	N	4	4 8	27
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	2065	2	3 9	N	3	3 8	27
07	2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1541	2	1 9	N	1	1 8	27
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-		27
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1 9	N	1	1 8	27

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-		18
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		18
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		18
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-		18
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-		18

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		31
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		31
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		31
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		31
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		31
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9078 - 9832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	262	2	162	9	N	147

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8779 - 9832	
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023	PERF. 9228 - 9821	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 264777	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 14284	PERF. 9081	- 10137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 266424	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 14924	PERF. 9132	- 9445		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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						
04	3990 X	2714	-0-	-1276	-0-	2625	2	89	9	N	81	2	1	99
05	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3057	2	2	9	N	2	2	8	99
06	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8	99
07	3410 X	2193	-0-	-1217	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8	99
08	3069 X	2236	-0-	-833	-0-	2236	2			N	-0-			99
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8	99

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION		684558		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375						
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 2												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570						
RUSSELL "A"		WELL #: 2												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 10040	
04	450 N	225	-0-	-225	-0-	6 1	217 2	Y	2	23 1		4
05	527 N	16	-0-	-511	-0-	2 9		Y	-0-			4
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	16 2		Y	4			8
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	428 2	Y	-0-			8
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	1			9
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	13 1	312 2	Y	5			14
						12 1	303 2	Y				
						1 9						
						16 1	432 2	Y				
						6 9						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 10072	
04	2160 X	975	-0-	-1185	-0-	21 1	952 2	Y	2			53
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	2 9		Y	-0-			53
06	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	51 1	1885 2	Y	9			62
07	2046 X	2017	-0-	-29	-0-	10 9		Y	10	56 1		16
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	55 1	1951 2	Y	23			39
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	7			46
						80 1	2115 2	Y				
						25 9						
						76 1	2150 2	Y				
						8 9						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 10254	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	454	-0-	-476	-0-	10	1	443	2	Y	1			24
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	1	9			Y	-0-			24
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	5			29
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	6	9	884	2	Y	4	26	1	7
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	4	9	799	2	Y	8			15
09	1050 N	858	-0-	-192	-0-	9	9	827	2	Y	2			17
						2	9							
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210					
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2053	2	Y	24			62
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	26	9			Y	24	86	1	-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	134	1	4568	2	Y	59			59
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	65	9	4354	2	Y	43			102
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	144	1	3515	2	Y	50	85	1	67
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	47	9	1822	2	Y	11			78
						134	1							
						55	9							
						78	1							
						12	9							
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176					
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	6	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	14	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476					
04	1440 N	874	-0-	-566	-0-	18	1	854	2	Y	2			44
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	2	9			Y	-0-			44
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	10			54
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11	9	1760	2	Y	9	48	1	15
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	Y	19			34
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	Y	5			39
						21	9							
						60	1							
						6	9							
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133						
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
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	3	20	1		5
05	465 N	5	-0-	-460	-0-	3	9			Y	-0-				5
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	14	1	364	2	Y	3				8
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-				8
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	1				9
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y					14
						1	9								
						18	1	484	2	Y	5				
						6	9								
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089						
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	4	1	144	2	Y	1	16	1		2
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	1	9			Y	-0-				2
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	2				4
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y					
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-				4
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	13	1	309	2	Y	1				5
						8	1	196	2	Y					
						1	9								
						6	1	152	2	Y	2				7
						2	9								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044						
04	1800 N	1033	-0-	-767	-0-	21	1	1012	2	Y	-0-				-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	-0-				-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	-0-				-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-				-0-
09	2310 N	1266	-0-	-1044	-0-	52	1	1214	2	Y	-0-				-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161						
04	8130 X	3593	-0-	-4537	-0-	73	1	3480	2	Y	36				78
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	40	9			Y	21	99	1		-0-
06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	198	1	6764	2	Y	76				76
07	5983 X	4968	-0-	-1015	-0-	84	9			Y	42				118
08	5983 X	5032	-0-	-951	-0-	157	1	4765	2	Y	60	98	1		80
09	7050 X	4644	-0-	-2406	-0-	46	9			Y	22				102
						183	1	4783	2	Y					
						66	9								
						191	1	4429	2	Y					
						24	9								
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DONIE		WELL #: 1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9551 - 9673	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	600 N	104	-0-	-496	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
BEN WHEELER (BACON LIME)				07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
ARMOR RESOURCES LLC				031587								
MARSH, M.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8493 - 8506	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LANCASTER, J.K.		WELL #:		1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8520 - 8532	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8496 - 8507	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13045 - 13351	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BIRCH CREEK (RODESSA)				08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 8420	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//	08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLEN, IRA		WELL #:	3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041	
04	7200 #	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2	N	-0-	-0-	
05	7440 #	3685	-0-	-3755	-0-	3685	2	N	-0-	-0-	
06	7200 #	2162	-0-	-5038	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	
07	7192 #	2322	-0-	-4870	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	
08	3844 #	1706	-0-	-2138	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	
09	3720 #	2025	-0-	-1695	-0-	2025	2	N	-0-	-0-	
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)			10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
RILEY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.14827 - 15153	
04	22110 X	20786	-0-	-1324	-0-	686	1	20100	2	N	-0-
05	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	658	1	20952	2	N	-0-
06	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	834	1	20651	2	N	-0-
07	21483 X	14883	-0-	-6600	-0-	33	1	14850	2	N	-0-
08	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23399	2			N	-0-
09	21480 X	20675	-0-	-805	-0-	20675	2			N	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	305	1	8928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9796	X	8251	-0-	-1545	-0-	251	1	8000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9480	X	8557	-0-	-923	-0-	332	1	8225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9796	X	5500	-0-	-4296	-0-	12	1	5488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	8458	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9240	X	7958	-0-	-1282	-0-	7958	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850		PERF.15427 - 15380					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMP COOLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15040 - 15452					
04	33090	X	31354	-0-	-1736	-0-	907	1	30447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34193	X	29736	-0-	-4457	-0-	919	1	28817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31860	X	30233	-0-	-1627	-0-	1173	1	29060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32922	X	21771	-0-	-11151	-0-	48	1	21723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32922	X	32805	-0-	-117	-0-	32805	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31350	X	29150	-0-	-2200	-0-	29150	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15697 - 16300					
04	20700	X	20590	-0-	-110	-0-	680	1	19910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21235	X	20414	-0-	-821	-0-	621	1	19793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20730	X	20372	-0-	-358	-0-	791	1	19581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21421	X	12485	-0-	-8936	-0-	27	1	12458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21421	X	19898	-0-	-1523	-0-	19898	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20580	X	18442	-0-	-2138	-0-	18442	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

VARVEL, PEBBLE		WELL #: 1		RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16215 - 16255					
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	25	1	3045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	1	1	2172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2910	X	2061	-0-	-849	-0-	2061	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	30	1	2681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 15714		PERF.15268 - 15675					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RILEY TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 16485		PERF.15599 - 15766					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8692 - 9205				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			42
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-		42
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-		42
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-		42
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-		42
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8712 - 9230				
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			47
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-		47
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	60	1	206	2	Y	-0-		47
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	Y	-0-		47
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	Y	-0-		47
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8721 - 9362				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420				
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			35
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	198	1	1205	2	N	-0-		35
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	367	1	1262	2	N	-0-		35
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	275	1	1317	2	N	-0-		35
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	257	1	1299	2	N	-0-		35
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193				
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2		N	-0-			10
05	1364	N	966	-0-	-398	-0-	136	1	830	2	N	-0-		10
06	1080	N	103	-0-	-977	-0-	23	1	80	2	N	-0-		10
07	1147	N	842	-0-	-305	-0-	145	1	697	2	N	-0-		10
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	943	2	N	-0-		10
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	2	N	-0-		-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	421	1	1445	2	N	-0-		-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	357	1	1714	2	N	-0-		-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-		-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		25
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-	25
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	-0-	25
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	16	1	79	2	Y	-0-	25
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-	25
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200				
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	58	1	199	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	164	-0-	-115	-0-	28	1	136	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	30	1	154	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212				
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-		8
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	59	1	356	2	N	-0-	8
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-	8
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	524	2	N	-0-	8
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	2	N	-0-	8
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762				
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		13
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-	13
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-	13
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-	13
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-	13
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322				
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-		53
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	2	N	-0-	53
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	144	1	496	2	N	-0-	53
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	N	-0-	53
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	N	-0-	53
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246				
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
05	527 N	405	-0-	-122	-0-	57	1	348	2	N	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	2	N	-0-	-0-
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	81	1	389	2	N	-0-	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	604	2	N	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A"				2T								
BRADLEY "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 - 9604
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		28
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		28
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		28
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		28
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		28
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		28

BRADLEY "A"				386310		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A"				3								
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		46
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		46
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		46
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		46
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		46

BRADLEY "A"				386310		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A"				4								
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BRADLEY "A"				386310		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A"				5								
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

BRADLEY "A"				386310		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A"				6-T								
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802 - 9499		
M	O	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
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			23
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			23
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			23
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			23
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			23
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			23

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 - 9588		
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			23
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			23
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			23
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			23
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			23
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			23

BRADLEY "A"				WELL #:	9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8842 - 9518		
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			58
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			58
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		Y	-0-			58
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			58
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			58
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			58

STROUD PETROLEUM, INC.				WELL #:	828082	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 10457 - 10554		
04		3000 N	3111	-0-	111	111	140	1	2971	2	N	-0-		-0-
05		1921 N	1810	-0-	-111	-0-	81	1	1729	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1057	-0-	-353	-0-	47	1	1010	2	N	-0-		-0-
07		1550 X	637	-0-	-913	-0-	29	1	608	2	N	-0-		-0-
08		1550 X	681	-0-	-869	-0-	31	1	650	2	N	-0-		-0-
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	881167	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8786 - 9270		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		Y	-0-		47
05	155 N	67	-0-	-88	-0-		67 2		Y	-0-		47
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		Y	-0-		47
07	279 N	193	-0-	-86	-0-		193 2		Y	-0-		47
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		Y	-0-		47
09	450 N	218	-0-	-232	-0-		218 2		Y	-0-		47

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 6553 - 6696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		13

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6605 - 6614	
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2			N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 1	4 2		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2		N	-0-		-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT		-0-

KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6628 - 6766	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 6688	
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-		27
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	7 1	45 2		N	-0-		27
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	12 1	42 2		N	-0-		27
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	11 1	55 2		N	-0-		27
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	10 1	50 2		N	-0-		27
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT		27

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6196 - 6242	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6558 - 6813				
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6061 - 6123
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6024 - 6348
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10850 - 11034
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) BEEHIVE OPERATING, LLC WHITE		10974 800 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925					
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			17
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	2	Y	-0-		17
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y	-0-		17
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y	-0-		17
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-		17
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			17

WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	18	1	63	2	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146			
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			13
05	1085 N	293	-0-	-792	-0-		41	1	252	2	N	-0-			13
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-			13
07	1271 N	17	-0-	-1254	-0-		3	1	14	2	N	-0-			13
08	279 N	60	-0-	-219	-0-		10	1	50	2	N	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13

WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084			
04	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-		21	1	128	2	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		35	1	119	2	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		22	1	108	2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		29	1	146	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180
BRADLEY "A"		WELL #:		3							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF. 14750 - 15200
04	8190 X	7948	-0-	-242	-0-	148 1	7800 2	N	-0-		-0-
05	8463 X	7892	-0-	-571	-0-	130 1	7762 2	N	-0-		-0-
06	8190 X	7917	-0-	-273	-0-	172 1	7743 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	8463 X	6085	-0-	-2378	-0-	67 1	6018 2	N	-0-		-0-
08	8401 X	8343	-0-	-58	-0-	235 1	8108 2	N	-0-		-0-
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	262 1	7857 2	N	-0-		-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY				WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14728	- 14804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CORBY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216977	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 15570	PERF.15078	- 15454			
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15 1	812 2	N	-0-		-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15 1	891 2	N	-0-		-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17 1	750 2	N	-0-		-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	8 1	760 2	N	-0-		-0-
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	21 1	726 2	N	-0-		-0-
09	780	N	567	-0-	-213	-0-	18 1	549 2	N	-0-		-0-

MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320			
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	95 1	5005 2	N	-0-		-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	95 1	5655 2	N	-0-		-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	109 1	4877 2	N	-0-		-0-
07	5270	X	4744	-0-	-526	-0-	52 1	4692 2	N	-0-		-0-
08	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	155 1	5357 2	N	-0-		-0-
09	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	156 1	4698 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452			
04	1710	N	371	-0-	-1339	-0-	7 1	364 2	N	-0-		-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	39 1	2336 2	N	-0-		-0-
06	1830	N	648	-0-	-1182	-0-	14 1	634 2	N	-0-		-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	11 1	978 2	N	-0-		-0-
08	2356	N	1010	-0-	-1346	-0-	28 1	982 2	N	-0-		-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27 1	805 2	N	-0-		-0-

CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354			
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	156 1	8256 2	N	-0-		-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	150 1	8907 2	N	-0-		-0-
06	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	142 1	6356 2	N	-0-		-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	85 1	7569 2	N	-0-		-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	259 1	8932 2	N	-0-		-0-
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	306 1	9199 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//											11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON	
FLETCHER OPERATING, LLC											273611				
JOHNSON AB											WELL #: 1	RRCID -> 105198	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		5790 X	5378	-0-	-412	-0-	1390 1	3988 2		N	-0-			-0-	
05		5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	1029 1	3456 2		N	-0-			-0-	
06		5100 X	2698	-0-	-2402	-0-	598 1	2100 2		N	-0-			-0-	
07		5270 X	4062	-0-	-1208	-0-	609 1	3453 2		N	-0-			-0-	
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-	
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-	

DUBOIS											WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT			-0-	

JOHNSON AB											WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		3210 X	1403	-0-	-1807	-0-	291 1	1112 2		N	-0-			-0-	
05		2821 X	952	-0-	-1869	-0-	157 1	795 2		N	-0-			-0-	
06		2130 X	1986	-0-	-144	-0-	298 1	1688 2		N	-0-			-0-	
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	455 1	3475 2		N	-0-			-0-	
08		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	128 1	1903 2		N	-0-			-0-	
09		1980 X	1295	-0-	-685	-0-	77 1	1218 2		N	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY											881167				
HILL											WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400
04		3270 X	1300	-0-	-1970	-0-	1300 2			N	-0-			-0-	
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-	
06		2820 X	1244	-0-	-1576	-0-	1244 2			N	-0-			-0-	
07		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565 2			N	-0-			-0-	
08		2883 X	2509	-0-	-374	-0-	2509 2			N	-0-			-0-	
09		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			N	-0-			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC											902815				
UNDERWOOD											WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8546 - 8554			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-			
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-			
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-			

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8466 - 8478			
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3202	3	172 9	N	156 175 1	62		
05	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	2930	3	84 9	N	76	138		
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2754	3	196 9	N	178 178 1	138		
07	3472 X	2408	-0-	-1064	-0-	2361	3	47 9	N	43	181		
08	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	2436	3	229 9	N	208 176 1	213		
09	3360 X	2329	-0-	-1031	-0-	2260	3	69 9	N	63 172 1	104		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		220903		WELL #: 1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 8645 - 8964	
04	20490 X	19348	-0-	-1142	-0-	754	1	18279 2	N	286 386 1	117		
05	20770 X	19474	-0-	-1296	-0-	779	1	18447 2	N	225 188 1	154		
06	20100 X	17616	-0-	-2484	-0-	248	9	754 1	N	215	369		
07	20770 X	17784	-0-	-2986	-0-	237	9	779 1	N	124 184 1	309		
08	19995 X	18509	-0-	-1486	-0-	779	1	17671 2	N	54 181 1	182		
09	19350 X	16788	-0-	-2562	-0-	59	9	737 1	N	178	360		
						196	9						

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504		PERF. 8690 - 8720			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

BARON-HARTMAN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10371 - 10997			
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	66			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66			

VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"		881167		WELL #: 6		RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

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
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #:	1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5701 - 5926
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450	PERF.12896	- 13376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2430 X	1814	-0-	-616	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
08	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600	PERF.12508	- 12750			
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132	PERF. 8738	- 8876			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: FREESTONE					
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100	PERF. 9114	- 9133			
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-			53
05	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-			53
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			53
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108	PERF. 9225	- 14254			
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-			53
05	496 N	95	-0-	-401	-0-	95	2			Y	-0-			53
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			53
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			53
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200	PERF.14281	- 14329			
04	3450 X	1061	-0-	-2389	-0-	1061	2			N	-0-			3
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			3
06	3450 X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-			3
07	2139 X	1534	-0-	-605	-0-	1534	2			N	-0-			3
08	1984 X	1439	-0-	-545	-0-	1439	2			N	-0-			3
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

BURLERSON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	3234	-0-	-1926	-0-	3234 2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-			-0-
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	4346	-0-	-986	-0-	4346 2		Y	-0-			-0-
08	5332 X	4923	-0-	-409	-0-	4923 2		Y	-0-			-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776	
04	4890 X	3543	-0-	-1347	-0-	3543 2		Y	-0-			14
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			14
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983 2		Y	-0-			14
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		Y	-0-			14
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		Y	-0-			14
09	4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4308 2		Y	-0-			14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC				625548								
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305								
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834	
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
05	651 N	297	-0-	-354 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
07	930 N	381	-0-	-549 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09	780 N	454	-0-	-326 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2670 X	2138	-0-	-532 B	-0-	2136	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2759 X	1618	-0-	-1141 B	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
06	2550 X	1987	-0-	-563 B	-0-	1983	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	2201 X	1872	-0-	-329 B	-0-	1871	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2201 X	2047	-0-	-154 B	-0-	2046	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1980 N	1745	-0-	-235 B	-0-	1745	2		N	-0-		-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492		
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-		-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380		
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-		-0-
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1189	-0-	-299 B	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2		N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1107	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	992 N	502	-0-	-490 B	-0-	502	2		N	-0-		-0-
06	960 N	557	-0-	-403 B	-0-	554	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1497	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	752	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-		-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-		-0-
05	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2		N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-		-0-
07	558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394	2		N	-0-		-0-
08	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
09	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2		N	-0-		-0-

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

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354 - 12644	
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-	
07	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
08	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-	

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552	
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
07	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-	
09	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-	

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110	
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-	
05	372 N	198	-0-	-174 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-		-0-	
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
09	390 N	133	-0-	-257 B	-0-	133 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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013												

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)		15053 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14589 - 14734	
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	6 1	88 2	N	-0-		-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	125 1	47 2	N	-0-		-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-	
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	51 1	70 2	N	-0-		-0-	
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	44 1	130 2	N	-0-		-0-	

CENTERVILLE, SE.		16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
RON JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	283718	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6393 - 6411	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	197 1	1096 2	N	-0-		66	
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	173 1	827 2	N	-0-		66	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	248 1	965 2	N	-0-		66	
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	344 1	973 2	N	-0-		66	
08	992 N	788	-0-	-204	-0-	202 1	586 2	N	-0-		66	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		66	

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.//	16705 500 809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #: 2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480 - 6490				
04		1320 N	1320	-0-	-0-	1316 2	4 9	N	4			110
05		1364 N	1297	-0-	-67	1293 2	4 9	N	4			114
06		1500 N	1289	-0-	-211	1278 2	11 9	N	10			124
07		1364 N	1316	-0-	-48	1316 2		N	-0-			124
08		1400 N	1400	-0-	-0-	1389 2	11 9	N	10			134
09		1290 N	1269	-0-	-21	1263 2	6 9	N	5			139
				WELL #: 3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497 - 6505				
04		897 N	897	-0-	-0-	897 2		N	-0-			13
05		434 N	426	-0-	-8	426 2		N	-0-			13
06		420 N	415	-0-	-5	415 2		N	-0-			13
07		434 N	409	-0-	-25	409 2		N	-0-			13
08		434 N	424	-0-	-10	424 2		N	-0-			13
09		420 N	420	-0-	-0-	420 2		N	-0-			13
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) WESTOIL LLC				17427 500 102028	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
				WELL #: 1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740 - 9992				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9875 - 10035				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014		Y	-0-			60
				WELL #: 1	RRCID -> 138389	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 9600 - 9756				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271		Y	-0-			56
HILCORP ENERGY COMPANY EMERSON GAS UNIT I				386310		RRCID -> 217965	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 10695	PERF. 10411 - 10506			
				WELL #: 1								
04		948 N	948	-0-	-0-	948 2		N	-0-			60
05		1459 N	1459	-0-	-0-	1365 2	94 9	N	85			145
06		1257 N	1257	-0-	-0-	1037 2	220 9	N	200	175 1		170
07		1275 N	1275	-0-	-0-	1152 2	123 9	N	112	181 1	1 8	100
08		1129 N	1129	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			110
09		1010 N	1010	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			110

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	1095	2				92
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				92
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1207	2	102	9	93	23
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			161 1	23
08	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			1 8	34
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2				34

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				20
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	1 8	20
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1433	2	88	9	80	100
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				100
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	1 8	113
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				113

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				1
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				1
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	343	2	10	9	9	3
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				3
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				3

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				1
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2				1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						1

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				27
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	543	2	22	9	20	47
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	450	2	34	9	31	64
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2				64
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2				64
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	20	84

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		18
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		18
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		18
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		18
08		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	N	-0-		18
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2	N	-0-		18

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428			
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157 2	1 9 N	1	1 8	210
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1904 2	11 9 N	10		220
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1934 2	68 9 N	62	182 1	100
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1894 2	50 9 N	45		145
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1799 2	45 9 N	41		204
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1715 2	231 9 N	210	190 1	224

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC		102028									
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-

WESTOIL LLC		102028									
HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1782		N	-0-		20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1782		N	-0-		20
*06	1782		-0-	-0-	-1782	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.//		17429	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WESTOIL LLC		//CONT.//		102028										
SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9571 - 9850		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1782					N	-0-			10
*06	1782	-0-	-0-	-1782	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8200 - 10166		
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC				842986										
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7027 - 7228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7023 - 7327		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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								
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024										

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7676 - 9620					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2024															
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195					
ROTEN		WELL #: 1H													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	372 1	53 9	Y	48	48 1		207
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	52			259
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	289 1	66 9	Y	60	229 1		90
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	401 1	53 9	Y	48	50 1		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54			142
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	384 1	77 9	Y	70	60 1		152

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

COKER, W.H.		WELL #: 5		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027				
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	16 1	643 2	N	72			139
						79 9						
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	17 1	641 2	N	66	146 1		59
						73 9						
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	19 1	734 2	N	69	1 8		127
						76 9						
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	17 1	636 2	N	72			199
						79 9						
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	19 1	634 2	N	47	162 1		84
						52 9						
09	840 N	675	-0-	-165	-0-	16 1	585 2	N	67			151
						74 9						

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHLACHTER, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 291208		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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
04	14B2 EXT	71	-0-	71	501	71	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	611	110	1			N	-0-					-0-
06	611	-0-	-0-	-611	-0-					N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24840	18947	-0-	-5893	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
05	25668	21361	-0-	-4307	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
06	24840	24233	-0-	-607	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
07	19592 #	12966	-0-	-6626	-0-	12963	2	3	9	N	3					-0-
08	21359 #	5426	-0-	-15933	-0-	5425	2	1	9	N	1	3	8			-0-
09	24240 #	NO RPT	-0-	-24240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	651 N	134	-0-	-517	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810

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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	901	-0-	-179	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	623	-0-	-307	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807 2	Y	-0-		-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	40	1	785 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832 2	Y	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130 2	Y	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89 2	Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50 2	Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164 2	Y	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720		
04	6613 X	1063	-0-	-5550	-0-	56	1	1007 2	Y	-0-		-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788 2	Y	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	507	-0-	-578	-0-	21	1	486 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	34	1	696 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374		
04	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	99	1	1784 2	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	111	1	1727 2	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756 2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	48	1	1104 2	Y	-0-		-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949 2	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634		
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2143 2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	100	1	1554 2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1334	-0-	-466	-0-	65	1	1269 2	Y	-0-		-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3139	-0-	39	-0- 39	147	1	2992 2	Y	-0-		-0-
09	2816 N	2777	-0-	-39	-0-	149	1	2628 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295			
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	41 1	742 2	Y	-0-	-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65 1	1013 2	Y	-0-	-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56 1	1082 2	Y	-0-	-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49 1	1127 2	Y	-0-	-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110 1	2236 2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	164 1	2890 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79 1	1427 2	Y	-0-	-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144 1	2255 2	Y	-0-	-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	131 1	2550 2	Y	2	2 8
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	86 1	1969 2	Y	-0-	-0-
08	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	93 1	1899 2	Y	-0-	-0-
09	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	110 1	1944 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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			
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	647 2	Y	-0-	-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44 1	694 2	Y	-0-	-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 2	Y	-0-	-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27 1	630 2	Y	-0-	-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	969 2	Y	-0-	-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	801 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38 1	590 2	Y	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	195	-0-	-425	-0-	9 1	186 2	Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	17 1	297 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	19 1	291 2	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 2	Y	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	Y	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	406 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	121 1	2172 2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126 1	1974 2	Y	-0-		-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	109 1	2132 2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1578	-0-	-685	-0-	66 1	1508 2	Y	4	4 8	-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	117 1	2391 2	Y	1	1 8	-0-
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	126 1	2217 2	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362			
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	122 1	1738 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	138 1	1757 2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	112 1	1472 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	112 1	1541 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	91 1	1270 2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	85 1	1195 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559					
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	745	-0-	-92	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	689	-0-	-91	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	4	4	8			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808					
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	56	1	1290	2	Y	4	4	8			-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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					
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	60	1	1171	2	Y	2	2	8			-0-
07	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	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

HIGH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12090	- 12396	
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	2	2	8	-0-
07	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	100	1	1755	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11974	- 12294	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	32	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12524	PERF.	12057	- 12394	
04	2640 N	1824	-0-	-816	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-			-0-
05	2449 N	1628	-0-	-821	-0-	98	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	939	-0-	-891	-0-	46	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1101	-0-	-790	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	40	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	100	1	1751	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	12121	- 12399	
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	48	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	36	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12099	- 12379	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	118 1	1685 2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144 1	1845 2	Y	-0-	-0-
06	2070 N	1749	-0-	-321	-0-	124 1	1625 2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	72 1	989 2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	115 1	1599 2	Y	-0-	-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	117 1	1639 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292		
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	67 1	1195 2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	77 1	1205 2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	58 1	1132 2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	632	-0-	-670	-0-	26 1	606 2	Y	-0-	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	64 1	1123 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546		
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	509 2	Y	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	16	-0-	16	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379		
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	92 1	1654 2	Y	-0-	-0-
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	104 1	1630 2	Y	-0-	-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	83 1	1611 2	Y	2	2 8
						2 9				
07	1798 N	1389	-0-	-409	-0-	58 1	1331 2	Y	-0-	-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90 1	1840 2	Y	-0-	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	95 1	1667 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804					
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	361 2	Y	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	602 2	Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972					
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1262 2	Y	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1277 2	Y	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1300 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	867	-0-	-497	-0-	-0-	36 1	831 2	Y	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 2	Y	-0-			-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1374 2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584					
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	-0-	35 1	621 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	137	-0-	-793	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1175 2	Y	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	28 1	648 2	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	575 2	Y	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	998 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601					
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1578 2	Y	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	1669 2	Y	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1583 2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	-0-	44 1	1010 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	-0-	71 1	1441 2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	-0-	84 1	1485 2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199					
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	-0-	165 1	2356 2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	-0-	116 1	1477 2	Y	-0-			-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	2489 2	Y	-0-			-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	3055 2	Y	-0-			-0-
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	2987 2	Y	-0-			-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	3190 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83 1	1500 2	N		-0-				-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	91 1	1427 2	N		-0-				-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	72 1	1405 2	N		-0-				-0-
07	1550	N	887	-0-	-663	-0-	37 1	850 2	N		-0-				-0-
08	1519	N	289	-0-	-1230	-0-	14 1	275 2	N		-0-				-0-
09	1470	N	25	-0-	-1445	-0-	1 1	24 2	N		-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212					
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	97 1	1385 2	Y		-0-	6 1			-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	162 1	2068 2	Y		5				5
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190 1	2491 2	Y		9	6 1			8
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	143 1	1965 2	Y		-0-				8
08	2232	N	869	-0-	-1363	-0-	58 1	811 2	Y		-0-				8
09	2400	N	1196	-0-	-1204	-0-	80 1	1116 2	Y		-0-				8

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186					
04	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	268 1	4812 2	Y		-0-				-0-
05	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	309 1	4827 2	Y		-0-				-0-
06	5220	X	4971	-0-	-249	-0-	243 1	4728 2	Y		-0-				-0-
07	5394	X	3014	-0-	-2380	-0-	125 1	2885 2	Y		4	4 8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	263 1	5355 2	Y		1	1 8			-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	304 1	5345 2	Y		-0-				-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908					
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y		-0-				-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y		-0-				-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y		-0-				-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y		-0-				-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y		-0-				-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y		-0-				-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767					
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	38 1	682 2	Y		-0-				-0-
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	75 1	1163 2	Y		-0-				-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	79 1	1538 2	Y		2	2 8			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1208 2	Y		-0-				-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89 1	1825 2	Y		-0-				-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95 1	1664 2	Y		-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	201	-0-	-249	-0-	11 1	190 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	158	-0-	-431	-0-	10 1	148 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	163	-0-	-407	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	8 1	186 2	Y	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	Y	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251	
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	38 1	681 2	Y	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46 1	721 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	35 1	684 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	31 1	705 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	29 1	596 2	Y	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	756 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296	
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	250 1	4483 2	Y	-0-		-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	278 1	4342 2	Y	-0-		-0-
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	208 1	4058 2	Y	2	2 8	-0-
07	4867 X	3132	-0-	-1735	-0-	130 1	2998 2	Y	4	4 8	-0-
08	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	190 1	3876 2	Y	1	1 8	-0-
09	4710 X	4509	-0-	-201	-0-	243 1	4266 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	107 1	1529 2	Y	-0-		-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	134 1	1706 2	Y	-0-		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	100 1	1314 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	98 1	1343 2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	114 1	1589 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	72 1	1002 2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	106 1	1521 2	Y	-0-		-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	101 1	1293 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1425	-0-	-315	-0-	101 1	1324 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	627	-0-	-1047	-0-	43 1	584 2	Y	-0-		-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	134 1	1871 2	Y	-0-		-0-
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	119 1	1665 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	153	1	2740	2	Y	-0-			-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	198	1	3095	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	138	1	2691	2	Y	2	2	8	-0-
07	3193 X	698	-0-	-2495	-0-	29	1	669	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	13	-0-	-3273	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	286	1	5028	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188				
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436				
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106				
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662				
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692				
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	14	1	319	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2	N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463		
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91 1	1640 2	Y	-0-	-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113 1	1772 2	Y	-0-	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84 1	1639 2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	55 1	1265 2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	772	-0-	-1119	-0-	36 1	736 2	Y	-0-	-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	111 1	1961 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	Y	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702		
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	Y	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	Y	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886		
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	4	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556					
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256					
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1094	-0-	-456	-0-	46	1	1048	2	Y	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-			-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157					
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-			-0-
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	352	1	5491	2	Y	-0-			-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	276	1	5380	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-			-0-
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	275	1	5607	2	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5501	-0-	-139	-0-	296	1	5205	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195					
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-			-0-
05	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	151	1	2355	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	1640	-0-	-840	-0-	68	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	103	1	2111	2	Y	-0-			-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	116	1	2048	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-			-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	2	2	8	-0-
07	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1318	-0-	-272	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756														
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-			-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1690	-0-	-77	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	96	1	1960	2	Y	-0-			-0-
09	2490 X	2028	-0-	-462	-0-	109	1	1919	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721														
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612														
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	915	-0-	-356	-0-	55	1	860	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	770	-0-	-439	-0-	32	1	738	2	Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-			-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959					
M	O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228			
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	Y	-0-			-0-
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	2	Y	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1526	2	Y	-0-			-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	114	1	1592	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	108	1	1513	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361			
04	4080 X	2922	-0-	-1158	-0-	154	1	2768	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	2704	-0-	-1016	-0-	163	1	2541	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2157	-0-	-933	-0-	105	1	2052	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	69	1	1587	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	1688	-0-	-1222	-0-	91	1	1597	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726			
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	32	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	330	-0-	-476	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	27	1	473	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787			
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	132	1	2054	2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	106	1	2073	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1699	-0-	-471	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-			-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	Y	-0-			-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MUNDAY "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521		-		13633		
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602		-		12826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678		-		13024
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	49	1	957	2	Y	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	Y	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599		-		12908
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2407	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	128	-0-	-232	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	584	-0-	-1989	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-			-0-
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525		-		12756
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-	5	8	-0-
07	1333 N	894	-0-	-439	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1387	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	67	1	1171	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042		-		12377
04	2280 N	1796	-0-	-484	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	1198	-0-	-1313	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	1118	-0-	-1372	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1141	-0-	-719	-0-	48	1	1093	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502				
M	O	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
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	57	1	887	2	Y	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	689	-0-	-241	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138				
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	559	-0-	-402	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	404	-0-	-406	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835				
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-			-0-
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	2	N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
08	775 N	280	-0-	-495	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524				
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	892	-0-	-689	-0-	37	1	855	2	Y	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	74	1	1307	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332				
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	2	Y	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8700 X	8027	-0-	-673	-0-	423	1	7604	2	Y	-0-			-0-
05	8990 X	8044	-0-	-946	-0-	484	1	7560	2	Y	-0-			-0-
06	8220 X	7361	-0-	-859	-0-	359	1	7000	2	Y	2	2	8	-0-
07	8494 X	5385	-0-	-3109	-0-	224	1	5152	2	Y	8	8	8	-0-
08	8432 X	8247	-0-	-185	-0-	385	1	7859	2	Y	3	3	8	-0-
09	8040 X	7592	-0-	-448	-0-	408	1	7184	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698					
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	99	1	1926	2	Y	2	2	8	-0-
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	61	1	1415	2	Y	4	4	8	-0-
08	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	91	1	1862	2	Y	1	1	8	-0-
09	2040 N	440	-0-	-1600	-0-	24	1	416	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305					
04	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	59	1	1055	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	914	-0-	-419	-0-	55	1	859	2	Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	963	-0-	-184	-0-	40	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813					
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	1445	-0-	-1004	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	114	1	2001	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660					
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	77	1	1195	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	976	-0-	-388	-0-	41	1	935	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	55	1	967	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000			TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	136 1	2446 2	Y	-0-			-0-
05	3007 N	2478	-0-	-529	-0-	149 1	2329 2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	111 1	2160 2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	1566	-0-	-1100	-0-	65 1	1501 2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	1923	-0-	-557	-0-	90 1	1833 2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	1997	-0-	-283	-0-	107 1	1890 2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	32 1	580 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	37 1	578 2	Y	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	602 2	Y	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1	711 2	Y	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	33 1	587 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
04	1980 N	1815	-0-	-165	-0-	96 1	1719 2	Y	-0-			-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	121 1	1893 2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	86 1	1680 2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	58 1	1323 2	Y	4	4 8		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95 1	1942 2	Y	1	1 8		-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	97 1	1712 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	77 1	1105 2	Y	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	109 1	1387 2	Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45 1	593 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	672	-0-	-258	-0-	46 1	626 2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	841	-0-	-244	-0-	56 1	785 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	42 1	584 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	76 1	1373 2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	88 1	1380 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	63 1	1224 2	Y	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	81 1	1870 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	57 1	1163 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	69 1	1212 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	205 1	3674 2	Y	-0-		-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	237 1	3695 2	Y	-0-		-0-
06	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	187 1	3648 2	Y	2	2 8	-0-
07	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	131 1	3004 2	Y	-0-		-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	197 1	4027 2	Y	-0-		-0-
09	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	204 1	3593 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802		
04	870	N	671	-0-	-199	-0-	35 1	636 2	Y	-0-		-0-
05	775	N	370	-0-	-405	-0-	22 1	348 2	Y	-0-		-0-
06	780	N	313	-0-	-467	-0-	15 1	298 2	Y	-0-		-0-
07	682	N	374	-0-	-308	-0-	16 1	358 2	Y	-0-		-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37 1	761 2	Y	-0-		-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34 1	596 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264		
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	178 1	3199 2	Y	-0-		-0-
05	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	164 1	2556 2	Y	-0-		-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	217 1	4231 2	Y	2	2 8	-0-
07	3348	X	2828	-0-	-520	-0-	118 1	2710 2	Y	-0-		-0-
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	168 1	3421 2	Y	-0-		-0-
09	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	206 1	3623 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329		
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	71 1	1271 2	Y	-0-		-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	80 1	1249 2	Y	-0-		-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	66 1	1283 2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	503	-0-	-892	-0-	21 1	478 2	Y	4	4 8	-0-
08	1333	N	404	-0-	-929	-0-	19 1	384 2	Y	1	1 8	-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	79 1	1389 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862		
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	67 1	1196 2	Y	-0-		-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79 1	1230 2	Y	-0-		-0-
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	57 1	1105 2	Y	-0-		-0-
07	1302	N	954	-0-	-348	-0-	40 1	914 2	Y	-0-		-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	57 1	1152 2	Y	-0-		-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63 1	1101 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	153 1	2743 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	175 1	2730 2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	136 1	2653 2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	89 1	2054 2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	132 1	2683 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	146 1	2570 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426			
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	65 1	1170 2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	76 1	1186 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	61 1	1195 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	167	-0-	-1104	-0-	7 1	160 2	Y	-0-		-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	69 1	1399 2	Y	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	107 1	1921 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	97 1	1518 2	Y	-0-		-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	97 1	1900 2	Y	2	2 8	-0-
07	1736 N	1305	-0-	-431	-0-	54 1	1251 2	Y	-0-		-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	96 1	1954 2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1556	-0-	-454	-0-	84 1	1472 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	28 1	497 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	29 1	460 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26 1	501 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	22 1	506 2	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28 1	575 2	Y	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32 1	562 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-		-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-		-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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				
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-		-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-		-0-
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	49	1	951	2	Y	-0-		-0-
07	1426	N	806	-0-	-620	-0-	34	1	772	2	Y	-0-		-0-
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	38	1	785	2	Y	-0-		-0-
09	990	N	680	-0-	-310	-0-	37	1	643	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290				
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-		-0-
05	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	164	1	2559	2	Y	-0-		-0-
06	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	127	1	2467	2	Y	-0-		-0-
07	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	79	1	1820	2	Y	-0-		-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	Y	-0-		-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2753	2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360				
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-		-0-
05	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	178	1	2778	2	Y	-0-		-0-
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-		-0-
07	3007	N	2249	-0-	-758	-0-	94	1	2155	2	Y	-0-		-0-
08	2945	N	2219	-0-	-726	-0-	104	1	2115	2	Y	-0-		-0-
09	3000	N	3215	-0-	215	-0-	173	1	3042	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955				
04	3960	X	2236	-0-	-1724	-0-	118	1	2118	2	Y	-0-		-0-
05	3751	X	2466	-0-	-1285	-0-	148	1	2318	2	Y	-0-		-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-		-0-
07	2325	X	1915	-0-	-410	-0-	80	1	1831	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840					
M	O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-		-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-		-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384					
04	2310	N	1560	-0-	-750	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-		-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	-0-		-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	2	Y	-0-		-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-		-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-		-0-
09	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	122	1	2145	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376					
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	Y	-0-		-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-		-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-		-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-		-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-		-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	48	1	841	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560					
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	-0-		-0-
05	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	135	1	2105	2	Y	-0-		-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-		-0-
07	2387	N	1717	-0-	-670	-0-	71	1	1642	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608					
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-		-0-
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	51	1	793	2	Y	-0-		-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-		-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	Y	-0-		-0-
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	35	1	713	2	Y	-0-		-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320					
04	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	225	1	4039	2	Y	-0-		-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	284	1	4441	2	Y	-0-		-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	233	1	4537	2	Y	-0-		-0-
07	4681	X	3003	-0-	-1678	-0-	125	1	2874	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	253	1	4457	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	2	Y	-0-	-0-
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	19	1	372	2	Y	-0-	-0-
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	15	1	351	2	Y	-0-	-0-
08		465 N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	Y	-0-	-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-	-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384			
04		5100 X	5005	-0-	-95	-0-	264	1	4741	2	Y	-0-	-0-
05		5053 X	4721	-0-	-332	-0-	284	1	4437	2	Y	-0-	-0-
06		5220 X	5067	-0-	-153	-0-	247	1	4818	2	Y	2	8
07		5394 X	4097	-0-	-1297	-0-	2	9	3926	2	Y	-0-	-0-
08		5642 X	4801	-0-	-841	-0-	171	1	4577	2	Y	-0-	-0-
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	224	1	4870	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052			
04		4020 X	3778	-0-	-242	-0-	199	1	3579	2	Y	-0-	-0-
05		4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	159	1	2479	2	Y	-0-	-0-
06		4020 X	303	-0-	-3717	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	-0-
07		3968 X	873	-0-	-3095	-0-	36	1	837	2	Y	-0-	-0-
08		3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	135	1	2750	2	Y	-0-	-0-
09		3780 X	3181	-0-	-599	-0-	171	1	3010	2	Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216			
04		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-	-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-	-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	Y	-0-	-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	Y	-0-	-0-
08		1457 N	1239	-0-	-218	-0-	83	1	1156	2	Y	-0-	-0-
09		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	840 N	348	-0-	-492	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	338	-0-	-382	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
04	1740 X	1009	-0-	-731	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1798 X	1213	-0-	-585	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	995	-0-	-655	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
07	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	94	1	N	4	4 8	-0-
						4	9				
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	73	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
09	1170 X	472	-0-	-698	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
04	270 N	148	-0-	-122	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	61	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	29	1	523	2	Y	-0-
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	31	1	489	2	Y	-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	25	1	497	2	Y	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432		
04	4530 X	4400	-0-	-130	-0-	232	1	4168	2	Y	-0-
05	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	274	1	4275	2	Y	-0-
06	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	216	1	4215	2	Y	-0-
07	4681 X	3093	-0-	-1588	-0-	129	1	2960	2	Y	-0-
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	228	1	4654	2	Y	-0-
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	252	1	4438	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208		
04	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-
05	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	161	1	2506	2	Y	-0-
06	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	127	1	2472	2	Y	-0-
07	2759 N	2000	-0-	-759	-0-	83	1	1917	2	Y	-0-
08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2504	2	Y	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	53	1	822	2	Y	-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	2	Y	-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	33	1	752	2	Y	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	47	1	828	2	Y	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
04	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-
05	3193 X	2343	-0-	-850	-0-	141	1	2202	2	Y	-0-
06	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	119	1	2315	2	Y	-0-
07	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	100	1	2308	2	Y	-0-
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	151	1	3081	2	Y	-0-
09	3000 N	3241	-0-	241	241	174	1	3067	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	77	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	684	-0-	-835	-0-	28	1	656	2	Y	-0-			-0-
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2635	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	832	-0-	-638	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

04	540 N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	2	2	8	-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-			-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

04	1140 N	972	-0-	-168	-0-	51	1	921	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	929	-0-	-218	-0-	56	1	873	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	41	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURKE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	16	1	280 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	17	1	260 2	Y	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200 2	Y	-0-		-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	19	1	341 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931		
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	80	1	1437 2	Y	-0-		-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3879 2	Y	-0-		-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3408 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2325	-0-	-589	-0-	97	1	2228 2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	187	1	3821 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	195	1	3433 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628 2	Y	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	420	-0-	-180	-0-	20	1	400 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	15	1	347 2	Y	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841 2	Y	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562		
04	2340 X	1112	-0-	-1228	-0-	59	1	1053 2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1255	-0-	-729	-0-	76	1	1179 2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	1125	-0-	-795	-0-	55	1	1070 2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	619	-0-	-869	-0-	26	1	593 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	50	1	1030 2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	668	-0-	-472	-0-	36	1	632 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212		
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	124	1	1769 2	Y	4	122 1	7
						4	9					
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1783 2	Y	90		97
						99	9					
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1568 2	Y	199	126 1	170
						219	9					
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1751 2	Y	-0-		170
08	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	118	1	1649 2	Y	-0-		170
09	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	114	1	1591 2	Y	-0-		170

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680					
M	O	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
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	63	-0-	-117	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384					
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	270 1	4848 2	Y	-0-			-0-
05		5177 X	5107	-0-	-70	-0-	307 1	4800 2	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4989	-0-	-171	-0-	243 1	4744 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07		5332 X	3379	-0-	-1953	-0-	141 1	3238 2	Y	-0-			-0-
08		5332 X	5317	-0-	-15	-0-	249 1	5068 2	Y	-0-			-0-
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	280 1	4918 2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174					
04		420 N	197	-0-	-223	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 1	446 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	418	-0-	-202	-0-	20 1	398 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	337	-0-	-83	-0-	18 1	319 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258					
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61 1	1096 2	Y	-0-			-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72 1	1116 2	Y	-0-			-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	57 1	1115 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07		1023 N	882	-0-	-141	-0-	37 1	845 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	574	-0-	-604	-0-	27 1	547 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	660	-0-	-510	-0-	36 1	624 2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028					
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	15 1	237 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	226	-0-	-766	-0-	9	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	Y	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705					
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348					
04	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	198	1	3557	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	126	-0-	-3873	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	128	1	2943	2	Y	4	4	8	-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	2	Y	1	1	8	-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	216	1	3797	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120					
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	110	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	340	1	5308	2	N	-0-			-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	4561	2	N	-0-			-0-
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	N	-0-			-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	N	-0-			-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413					
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	1437	-0-	-1601	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-			-0-
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	190	1	3705	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2979	-0-	-648	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-			-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	178	1	3632	2	Y	-0-			-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375		
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
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	374 1	6715 2	Y	-0-			-0-
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	412 1	6431 2	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5664	-0-	-156	-0-	276 1	5382 2	Y	5	5 8		-0-
07	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	188 1	4322 2	Y	4	4 8		-0-
08	7316 X	6383	-0-	-933	-0-	298 1	6084 2	Y	1	1 8		-0-
09	7080 X	5831	-0-	-1249	-0-	314 1	5517 2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748		
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	90 1	1619 2	Y	-0-			-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	114 1	1774 2	Y	-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94 1	1830 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1193	-0-	-574	-0-	50 1	1143 2	Y	-0-			-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100 1	2032 2	Y	-0-			-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	117 1	2055 2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883		
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56 1	1001 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	58 1	901 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	40 1	775 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	41 1	952 2	Y	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73 1	1495 2	Y	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948		
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	162 1	2312 2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2138	-0-	-497	-0-	155 1	1983 2	Y	-0-			-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	181 1	2375 2	Y	-0-			-0-
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	182 1	2493 2	Y	-0-			-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250 1	3485 2	Y	-0-			-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211 1	2943 2	Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869		
04	2880 X	2876	-0-	-4	-0-	152 1	2724 2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	153 1	2386 2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2063	-0-	-787	-0-	101 1	1960 2	N	2	2 8		-0-
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138 1	3173 2	N	-0-			-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	209 1	4269 2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1642	-0-	-1238	-0-	88 1	1554 2	N	-0-			-0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994		
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	34 1	619 2	N	-0-			-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	36 1	562 2	N	-0-			-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	29 1	562 2	N	-0-			-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	24 1	547 2	N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	N	-0-			-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	28 1	484 2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	187 1	2672 2	Y	-0-			-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	226 1	2890 2	Y	-0-			-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	169 1	2215 2	Y	-0-			-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	208 1	2852 2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	190 1	2652 2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2001	-0-	-1029	-0-	134 1	1867 2	Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319		
04	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	213 1	3827 2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	263 1	4104 2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	210 1	4098 2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	127 1	2927 2	Y	-0-			-0-
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	211 1	4300 2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	217 1	3810 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896		
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	108 1	1547 2	N	-0-			-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	124 1	1584 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	108 1	1416 2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	112 1	1533 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	107 1	1489 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	87 1	1222 2	N	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530		
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90 1	1611 2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	96 1	1497 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1128	-0-	-552	-0-	55 1	1073 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	988	-0-	-779	-0-	41 1	947 2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	250	-0-	-1331	-0-	12 1	238 2	Y	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75 1	1326 2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915		
04	4200 X	3909	-0-	-291	-0-	256 1	3653 2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	302 1	3852 2	Y	-0-			-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	266 1	3490 2	Y	-0-			-0-
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	278 1	3819 2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	196 1	2738 2	Y	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	257 1	3593 2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150		
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74 1	1054 2	Y	-0-			1
05	1023 N	791	-0-	-232	-0-	57 1	734 2	Y	-0-			1
06	930 N	647	-0-	-283	-0-	46 1	601 2	Y	-0-			1
07	1178 N	873	-0-	-305	-0-	59 1	814 2	Y	-0-			1
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	50 1	699 2	Y	-0-			1
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	54 1	759 2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210		
04	1860 N	1324	-0-	-536	-0-	87 1	1237 2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1408	-0-	-545	-0-	102 1	1306 2	Y	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91 1	1194 2	Y	-0-			-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	190 1	2600 2	Y	-0-			-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	176 1	2457 2	Y	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	157 1	2195 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-
05	1240 N	45	-0-	-1195	-0-	45	1			Y	-0-
06	1320 N	823	-0-	-497	-0-	58	1	765	2	Y	-0-
07	1209 N	965	-0-	-244	-0-	66	1	899	2	Y	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936	
04	2340 N	1148	-0-	-1192	-0-	75	1	1073	2	Y	-0-
05	2480 N	1301	-0-	-1179	-0-	94	1	1207	2	Y	-0-
06	2400 N	1019	-0-	-1381	-0-	72	1	947	2	Y	-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	92	1	1310	2	Y	-0-
05	992 N	772	-0-	-220	-0-	56	1	716	2	Y	-0-
06	1230 N	640	-0-	-590	-0-	45	1	595	2	Y	-0-
07	1457 N	471	-0-	-986	-0-	32	1	439	2	Y	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240	
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	67	1	959	2	Y	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-
06	990 N	595	-0-	-395	-0-	42	1	553	2	Y	-0-
07	1054 N	976	-0-	-78	-0-	66	1	910	2	Y	-0-
08	1085 N	799	-0-	-286	-0-	53	1	746	2	Y	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	45	1	815	2	Y	-0-
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	2	Y	-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-
09	1050 N	803	-0-	-247	-0-	43	1	760	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	45	1	803	2	Y	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	31	1	703	2	Y	-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	48	1	849	2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230		
M	O	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	BALANCE
04		450 N	163	-0-	-287	-0-	9 1	154 2	Y	-0-
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	13 1	205 2	Y	-0-
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	10 1	186 2	Y	-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 2	Y	-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2	Y	-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285		
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	124 1	1771 2	Y	-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	138 1	1765 2	Y	-0-
06		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	120 1	1572 2	Y	-0-
07		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	115 1	1582 2	Y	-0-
08		1891 N	521	-0-	-1370	-0-	35 1	486 2	Y	-0-
09		1680 N	919	-0-	-761	-0-	61 1	858 2	Y	-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034		
04		4860 X	4677	-0-	-183	-0-	247 1	4430 2	N	-0-
05		4991 X	4867	-0-	-124	-0-	293 1	4574 2	N	-0-
06		4830 X	4590	-0-	-240	-0-	224 1	4364 2	N	-0-
							2 9			
07		4991 X	3221	-0-	-1770	-0-	134 1	3087 2	N	-0-
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	239 1	4881 2	N	-0-
09		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	263 1	4627 2	N	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036		
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504		
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670		
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	305 2	Y	-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1	329 2	Y	-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	15 1	294 2	Y	-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	20 1	461 2	Y	-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	27 1	547 2	Y	-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1 1745 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	110	1 1713 2	Y	-0-		-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1 1744 2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	59	1 1360 2	Y	-0-		-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1 1908 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1445	-0-	-385	-0-	78	1 1367 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1 580 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	38	1 587 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	28	1 554 2	Y	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1 603 2	Y	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1 814 2	Y	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34	1 606 2	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1 1056 2	Y	-0-		-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1 1036 2	Y	-0-		-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1 895 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	746	-0-	-215	-0-	31	1 715 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	51	1 1048 2	Y	-0-		-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1 1002 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1 1409 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	85	1 1320 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	64	1 1254 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	629	-0-	-921	-0-	25	1 587 2	Y	15	15 8	-0-
						17	9				
08	1395 N	472	-0-	-923	-0-	22	1 444 2	Y	5	5 8	-0-
						6	9				
09	1320 N	831	-0-	-489	-0-	45	1 786 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	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

04	570 N	481	-0-	-89	-0-	25	1	456 2	Y	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535 2	Y	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	17	1	382 2	Y	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682 2	Y	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767		
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	243	1	4367 2	Y	-0-		-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	337	1	5260 2	Y	-0-		-0-
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	231	1	4509 2	Y	2	2 8	-0-
07	4774 X	3559	-0-	-1215	-0-	148	1	3407 2	Y	4	4 8	-0-
08	5580 X	4323	-0-	-1257	-0-	202	1	4120 2	Y	1	1 8	-0-
09	5400 X	4098	-0-	-1302	-0-	220	1	3878 2	Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260		
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	59	1	928 2	Y	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	673	-0-	-350	-0-	28	1	645 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	51	1	901 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726		
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	20	1	368 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	524	-0-	-685	-0-	32	1	492 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	385	-0-	-245	-0-	19	1	366 2	Y	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719 2	Y	-0-		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019 2	Y	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112 2	Y	1	1 8	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	81 1	1459 2	Y	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79 1	1233 2	Y	-0-
06	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	65 1	1268 2	Y	-0-
07	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	42 1	963 2	Y	-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228	
04	2010 N	1693	-0-	-317	-0-	111 1	1582 2	Y	-0-
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173 1	2216 2	Y	-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	141 1	1853 2	Y	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	143 1	1960 2	Y	-0-
08	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	129 1	1795 2	Y	-0-
*09	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	124 1	1730 2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	82 1	1177 2	N	-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	81 1	1039 2	N	-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120 1	1581 2	N	7
						8 9			
07	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	72 1	989 2	N	-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	73 1	1015 2	N	-0-
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	78 1	1084 2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182	
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49 1	697 2	Y	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	724 2	Y	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	Y	-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	42 1	571 2	Y	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-
*09	570 N	557	-0-	-13	-0-	37 1	520 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248	
04	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	94 1	1346 2	Y	-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	108 1	1375 2	Y	-0-
06	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	96 1	1255 2	Y	-0-
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	94 1	1294 2	Y	-0-
08	1488 N	985	-0-	-503	-0-	66 1	919 2	Y	-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	102 1	1430 2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302	
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	130 1	1860 2	N	-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	151 1	1923 2	N	-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	157 1	2067 2	N	-0-
07	2015 N	1142	-0-	-873	-0-	78 1	1064 2	N	-0-
08	2015 N	1285	-0-	-730	-0-	86 1	1199 2	N	-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	134 1	1876 2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	82 1	1175 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	760	-0-	-480	-0-	55 1	705 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	152	-0-	-958	-0-	11 1	141 2	Y	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92 1	1263 2	Y	-0-			-0-
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	93 1	1298 2	Y	-0-			-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71 1	990 2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246													
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	156 1	2230 2	N	-0-			-0-
05		2542 N	1832	-0-	-710	-0-	133 1	1699 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	1898	-0-	-562	-0-	134 1	1764 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	1859	-0-	-621	-0-	126 1	1733 2	N	-0-			-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	127 1	1766 2	N	-0-			-0-
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	142 1	1988 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286													
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	125 1	1781 2	N	-0-			130
05		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	119 1	1520 2	N	38			168
							42 9						
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	160 1	2105 2	N	-0-			168
07		1984 N	1896	-0-	-88	-0-	129 1	1767 2	N	-0-			168
08		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	105 1	1462 2	N	-0-			168
09		1980 N	1767	-0-	-213	-0-	116 1	1618 2	N	30			198
							33 9						

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187													
04		2370 N	2054	-0-	-316	-0-	134 1	1920 2	N	-0-			-0-
05		2387 N	795	-0-	-1592	-0-	58 1	737 2	N	-0-			-0-
06		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07		2108 N	1913	-0-	-195	-0-	130 1	1783 2	N	-0-			-0-
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	141 1	1972 2	N	-0-			-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	145 1	2029 2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295													
04		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	85 1	1217 2	N	-0-			85
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	123 1	1567 2	N	-0-			85
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	135 1	1767 2	N	-0-			85
07		1333 N	415	-0-	-918	-0-	28 1	387 2	N	-0-			85
08		1705 N	1349	-0-	-356	-0-	90 1	1259 2	N	-0-			85
09		1740 N	1441	-0-	-299	-0-	96 1	1345 2	N	-0-			85

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840													
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	3 1	159 2	N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	119 1	264 2	N	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	47 1	168 2	N	-0-			-0-
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	10 1	68 2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480		
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
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	44 1	787 2	Y	-0-		-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	51 1	800 2	Y	-0-		-0-
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	42 1	819 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	34 1	774 2	Y	-0-		-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42 1	856 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	44 1	771 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287		
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1120 2	Y	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72 1	1124 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	44 1	849 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	661	-0-	-548	-0-	28 1	633 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	518	-0-	-691	-0-	24 1	494 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	754	-0-	-146	-0-	41 1	713 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314		
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	125 1	1787 2	N	3		249
						3 9					
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	137 1	1745 2	N	-0-		249
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	144 1	1887 2	N	-0-		249
07	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	89 1	1222 2	N	-0-		249
08	1891 N	1213	-0-	-678	-0-	81 1	1132 2	N	-0-		249
09	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	121 1	1696 2	N	-0-		249

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296		
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	157 1	2251 2	N	-0-		-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	181 1	2306 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2012	-0-	-238	-0-	142 1	1870 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2022	-0-	-458	-0-	137 1	1885 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	139 1	1936 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1338	-0-	-672	-0-	89 1	1249 2	N	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313		
04	1110 N	747	-0-	-363	-0-	49 1	698 2	N	-0-		100
05	992 N	785	-0-	-207	-0-	57 1	728 2	N	-0-		100
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	75 1	980 2	N	-0-		100
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	59 1	804 2	N	-0-		100
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	106 1	1484 2	N	-0-		100
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	81 1	1137 2	N	-0-		100

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261		
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	154 1	2196 2	N	-0-		1
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	161 1	2057 2	N	-0-		1
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	153 1	2013 2	N	-0-		1
07	1953 N	1503	-0-	-450	-0-	102 1	1401 2	N	-0-		1
08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	120 1	1668 2	N	-0-		1
*09	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	117 1	1634 2	N	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-		1	
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	62	1	790	2	N	-0-		1	
06	1110	N	916	-0-	-194	-0-	65	1	851	2	N	-0-		1	
07	1333	N	823	-0-	-510	-0-	56	1	767	2	N	-0-		1	
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	53	1	737	2	N	-0-		1	
*09	930	N	724	-0-	-206	-0-	48	1	676	2	N	-0-		1	

HIGH "A"				WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375			
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	-0-		-0-	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-		-0-	
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	2	Y	-0-		-0-	
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	32	1	730	2	Y	-0-		-0-	
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-		-0-	
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	-0-		-0-	

WILBURN				WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953			
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	171	1	2449	2	N	-0-		-0-	
05	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-		-0-	
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	157	1	2056	2	N	-0-		-0-	
07	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	146	1	2009	2	N	-0-		-0-	
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-		-0-	
09	2220	N	1821	-0-	-399	-0-	122	1	1699	2	N	-0-		-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302			
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-		-0-	
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	Y	-0-		-0-	
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	Y	-0-		-0-	
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	Y	-0-		-0-	
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-		-0-	
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	76	1	1062	2	Y	-0-		-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344			
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	246	1	3514	2	N	2	49	1	3
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	265	1	3385	2	N	36			39
06	3120	X	2310	-0-	-810	-0-	157	1	2066	2	N	79	50	1	68
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	3481	2	N	-0-			68
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	244	1	3404	2	N	-0-			68
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	228	1	3182	2	N	-0-			68

EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298			
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-			1
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-			1
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2	N	-0-			1
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	2	N	-0-			1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-			1
*09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	69	1	963	2	N	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	24	1	562	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	651 N	461	-0-	-190	-0-	22	1	438	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	570 N	449	-0-	-121	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		386310		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584		
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2166	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408				
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1612 N	1027	-0-	-585	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1643 N	275	-0-	-1368	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3000 N	3038	-0-	38	38	3037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999				TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204				
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-			-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474				
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4269	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3379 X	894	-0-	-2485	-0-	894	2			N	-0-			-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969					
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926					
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-	
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-	
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-	
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-	
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-	
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392					
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236					
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-			-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305					
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-			-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356					
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	23	-0-	-1477	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1087	-0-	-649	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3430	-0-	430	430	3430 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			4
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	708 2	11 9	Y	10	9 1		5
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		Y	-0-			5
07	744 N	670	-0-	-74	-0-	666 2	4 9	Y	4	8 1		1
*08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2		Y	-0-			1
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	604 2	13 9	Y	12			13

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9 1	1 8	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	9 1	2 8	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	2 8		13

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172		
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069		
04	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1291 2	31 9	Y	28	28 1		3
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1439 2	47 9	Y	43	9 1	32 8	5
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1305 2	18 9	Y	16	16 8		5
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1518 2	43 9	Y	39	9 1	34 8	1
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1938 2	34 9	Y	31	31 8		1
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1700 2	54 9	Y	49	39 8		11

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687								
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					4
05	1736 N	1392	-0-	-344	-0-	1381	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					5
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					1
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2887	2	13	9	Y	12					13

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835								
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813								
04	4410 X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2			Y	-0-					4
05	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	3573	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	4140 X	3996	-0-	-144	-0-	3996	2			Y	-0-					5
07	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3766	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	1
08	4154 X	3055	-0-	-1099	-0-	3055	2			Y	-0-					1
09	3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3716	2	13	9	Y	12	1	8			12

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412								
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402	
04	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1859 2	9 9	Y	8	8 1	4
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827 2	22 9	Y	20	9 1	5
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2491 2	6 9	Y	5	5 8	5
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2888 2	18 9	Y	16	9 1	1
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577 2	11 9	Y	10	10 8	1
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681 2	29 9	Y	26	14 8	13

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300	
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-		-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2240 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709	
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-		-0-
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
06	510 N	200	-0-	-310	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	288	-0-	-487	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
*08	496 N	300	-0-	-196	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12322 - 12758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-			1
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-			1
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	1	1	-0-
*08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2			2

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381				
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606				
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1	4
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	Y	11	9	1	5
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	9	1	1
*08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	1	8	13

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330				
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
08	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332				
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	2070 N	2	-0-	-2068	-0-	2 2					-0-
05	1829 N	126	-0-	-1703	-0-	126 2					-0-
06	750 N	218	-0-	-532	-0-	218 2					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2					-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043	
04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603 2					-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2996 2	12 9	Y	11	6 1	5
06	150 X	4	-0-	-146	-0-	4 2		Y	-0-		5
07	3317 X	1132	-0-	-2185	-0-	1131 2	1 9	Y	1	6 1	-0-
08	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
09	3210 X	2360	-0-	-850	-0-	2352 2	8 9	Y	7		7

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		1
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	145 2	2 9	Y	2	2 1	1
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		1
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	232 2	2 9	Y	2	2 1	1
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		1
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	142 2	4 9	Y	4		5

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210 2		Y	-0-		-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	989	-0-	-592	-0-	989 2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
09	1770 N	1379	-0-	-391	-0-	1379 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192 2		N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-		-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	3660 X	3330	-0-	-330	-0-	3330 2			Y	-0-			4
05	3782 X	3237	-0-	-545	-0-	3225 2	12 9		Y	11	9 1	1 8	5
06	3660 X	2879	-0-	-781	-0-	2879 2			Y	-0-			5
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3706 2	7 9		Y	6	9 1	1 8	1
08	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3144 2			Y	-0-			1
09	3330 X	3136	-0-	-194	-0-	3122 2	14 9		Y	13	1 8		13

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	5777	-0-	2677	2677	5776 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	3000 N	4454	-0-	1454	4131	4453 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	3100 N	2011	-0-	-1089	3042	2010 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	5996 X	2954	-0-	-3042	-0-	2953 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3041 2	1 9		N	1	1 8		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624			
04	1890 N	1329	-0-	-561	-0-	1329 2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1487 2			N	-0-			-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4033	-0-	933	933	4032 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	3100 N	2470	-0-	-630	303	2469 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	2220 N	1762	-0-	-458	-0-	1762 2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630			
04	810 N	662	-0-	-148	-0-	662 2			Y	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			Y	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			Y	-0-			-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2			Y	-0-			-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2			Y	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215			
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			Y	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-			-0-
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			Y	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486			
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-			-0-
05	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2			Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			Y	-0-			-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-			-0-
09	420 N	115	-0-	-305	-0-	115 2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1 9	Y	1 1	-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2 9	Y		2

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2	Y	-0-		2
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	479	2	7 9	Y	5 1	3
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2		Y		3
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2 9	Y	4 1	1
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y		1
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6 9	Y		6

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05	341 N	71	-0-	-270	-0-	70	2	1 9	N	1 8	-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	67	2	1 9	N	1 8	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9	N	1 8	-0-
08	3100 N	4072	-0-	972	972	4071	2	1 9	N	1 8	-0-
09	3000 N	7847	-0-	4847	5819	7846	2	1 9	N	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
*08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
04	1170 N	521	-0-	-649	-0-	521	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	593	-0-	-709	-0-	593	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	589	-0-	-821	-0-	589	2	Y	-0-		-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2	Y	-0-		-0-
09	1784 N	1621	-0-	-163	-0-	1621	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
06	1200 N	961	-0-	-239	-0-	960 2	1 9		N	1 8	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2	1 9		N	1 8	-0-
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	954 2	1 9		N	1 8	-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			Y	-0-	-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2			Y	-0-	-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2			Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			Y	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2			Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			Y	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			Y	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			Y	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			Y	-0-	-0-
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	3569	-0-	469	-0-	3569 2			Y	-0-	-0-
09	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141 2			Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-	-0-
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	424 2			Y	-0-	-0-
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2			Y	-0-	-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2			Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			Y	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			Y	-0-	-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5749 2	1 9		Y	1 1	3
05	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4763 2	11 9		Y	10 8 1	4
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2			Y	-0-	4
07	5952 X	4802	-0-	-1150	-0-	4796 2	6 9		Y	5 7 1	1
08	5952 X	5121	-0-	-831	-0-	5120 2	1 9		Y	1 1 8	1
09	5880 X	4670	-0-	-1210	-0-	4658 2	12 9		Y	11 1 8	11

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT		
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2	1 9	Y	1	1 1			2
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	976 2	9 9	Y	8	6 1	1 8		3
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		Y	-0-				3
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221 2	4 9	Y	4	5 1	1 8		1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	Y	1	1 8			1
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029 2	10 9	Y	9	1 8			9

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344			
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-				-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-				-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-				-0-
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242			
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 2		Y	-0-				4
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794 2	11 9	Y	10	9 1			5
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		Y	-0-				5
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2466 2	6 9	Y	5	8 1	1 8		1
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		Y	-0-				1
09	2370 N	1802	-0-	-568	-0-	1790 2	12 9	Y	11	1 8			11

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579			
04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4871 2	1 9	N	1	1 1			-0-
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3418 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4907 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4573 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	3359 2		N	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340			
04	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	1660 2	1 9	N	1	1 1			-0-
05	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1808 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131 2	1 9	N	1	1 8			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248			
04	4440 X	2501	-0-	-1939	-0-	2500 2	1 9	Y	1	1 1			3
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4967 2	13 9	Y	12	9 1	1 8		5
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2		Y	-0-				5
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	1	6 1			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-				-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4876 2	4 9	Y	4				4

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784			
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158 2	1 9	N	1	1 1			-0-
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4360 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5758 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5862 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1788 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6692 2	1 9	N	1	1 8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2925 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	899 N	337	-0-	-562	-0-	336 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070			
04	1320 N	266	-0-	-1054	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	2 1	1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		1
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	577 2	4 9	Y	4	3 1	1
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006 2	1 9	Y	1	1 8	1
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019 2	8 9	Y	7	1 8	7

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755			
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690			
04	3120 X	1298	-0-	-1822	-0-	1298 2		Y	-0-		3
05	3224 X	294	-0-	-2930	-0-	283 2	11 9	Y	10	8 1	5
06	2910 X	303	-0-	-2607	-0-	303 2		Y	-0-		5
07	3038 X	1588	-0-	-1450	-0-	1585 2	3 9	Y	3	7 1	1
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		Y	-0-		1
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2537 2	10 9	Y	9	1 8	9

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368			
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-		-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572			
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102 2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
06	1110 N	966	-0-	-144	-0-	966 2		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-
*08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2		Y	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334			
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
05	1550 X	734	-0-	-816	-0-	733 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2250 X	108	-0-	-2142	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
07	2325 X	57	-0-	-2268	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
08	2325 X	615	-0-	-1710	-0-	614 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1800 X	717	-0-	-1083	-0-	715 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		1273		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
BLAIR, ORA				WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			2
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	Y	6	5	1	3
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-			3
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	5	1	1
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-			1
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	Y	6			7

WEBB A				WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274				
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			4
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	Y	10	9	1	5
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-			5
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2709	2	6	9	Y	5	9	1	1
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			1
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2256	2	12	9	Y	11			12

EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A				WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
04	840 N	607	-0-	-233	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	327	-0-	-603	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	470	-0-	-460	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

BLAIR, ORA				WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	480	-0-	-240	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
*08	620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	609	-0-	-441	-0-	609	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
04	1500 N	204	-0-	-1296	-0-	203	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1550 N	155	-0-	-1395	-0-	154	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1140 N	164	-0-	-976	-0-	163	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	589 N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1314	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1215	2	1 9 Y	1	1 8	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
04	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2	Y	-0-		-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-		-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1 9 Y	1	1 8	-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1 9 Y	1	1 1	4
05	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2496	2	12 9 Y	11	9 1	5
06	2790 X	2189	-0-	-601	-0-	2188	2	1 9 Y	1	1 8	5
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2793	2	7 9 Y	6	9 1	1
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1 9 Y	1	1 8	1
09	2700 X	2460	-0-	-240	-0-	2446	2	14 9 Y	13	1 8	13

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	7710	-0-	4610	-0-	4610	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	13449	-0-	10449	-0-	15059	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	11627	-0-	8527	-0-	23586	2	Y	-0-		-0-
*08	33801 X	10215	-0-	-23586	-0-	10215	2	Y	-0-		-0-
09	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	2164	-0-	-1316	-0-	2162	2	2 9	Y	2	2 1	2
05	3596 X	423	-0-	-3173	-0-	421	2	2 9	Y	2	3 1	1
06	3480 X	1560	-0-	-1920	-0-	1560	2		Y	-0-		1
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8 9	Y	7	5 1	2 8
08	2232 X	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1 9	Y	1	1 8	1
09	2160 X	1742	-0-	-418	-0-	1734	2	8 9	Y	7	1 8	7

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025			
04	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2		Y	-0-		3
05	1519 N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6 9	Y	5	6 1	2
06	1380 N	652	-0-	-728	-0-	652	2		Y	-0-		2
07	3100 N	6370	-0-	3270	3270	6364	2	6 9	Y	5	6 1	1
*08	3100 N	4536	-0-	1436	4706	4536	2		Y	-0-		1
09	3000 N	3743	-0-	743	5449	3731	2	12 9	Y	11		12

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619			
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	3402	2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3414	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3208	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3405	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3289	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	3234	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981			TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478			
WILLIFORD -B-		WELL #: 1										
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2		N	-0-		46
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		46
06	540 N	30	-0-	-510	-0-	30	2		N	-0-		46
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-		46
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		46
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		46

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// 24478 370 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 8		RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	569	-0-	-485	-0-	34	1	535	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	312	-0-	-708	-0-	15	1	297	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	581	-0-	-473	-0-	24	1	557	2	Y	-0-				-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	Y	-0-				-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #: 7		RRCID -> 176141			COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE, H.E.				WELL #: 6		RRCID -> 180019			COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURGHER "C"				WELL #: 7		RRCID -> 188033			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 10		RRCID -> 189808			COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BURGHEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	135 1	1930 2	N	-0-	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	135 1	1720 2	N	-0-	-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	128 1	1676 2	N	-0-	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	141 1	1939 2	N	-0-	-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127 1	1779 2	N	-0-	-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	122 1	1706 2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 13 RRCID -> 295114 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	6293 X	4923	-0-	-1370	-0-	292	1	4631	2	N	-0-			-0-
*11	5760 X	5185	-0-	-575	-0-	312	1	4873	2	N	-0-			-0-
*12	5859 X	5401	-0-	-458	-0-	334	1	5067	5	N	-0-			-0-
*01	5859 X	5060	-0-	-799	-0-	322	1	4738	2	N	-0-			-0-
*02	5162 X	4441	-0-	-721	-0-	290	1	4151	2	N	-0-			-0-
*03	5394 X	4516	-0-	-878	-0-	301	1	4215	2	N	-0-			-0-
*04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	279	1	3986	2	N	-0-			-0-
*05	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	355	1	4532	2	N	-0-			-0-
*06	4890 X	4516	-0-	-374	-0-	320	1	4196	2	N	-0-			-0-
*07	4743 X	4328	-0-	-415	-0-	294	1	4034	2	N	-0-			-0-
*08	4898 X	4071	-0-	-827	-0-	272	1	3799	2	N	-0-			-0-
*09	4740 X	3376	-0-	-1364	-0-	225	1	3151	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	1	1	-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8	-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102				
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		100936										
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624				
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU		//CONT.// //CONT.//	25310 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
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
		WELL #: 8		RRCID -> 182242	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8533	-	8581							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8752	-	8756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163

THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001	-	9129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.		WELL #: 386310 1		RRCID -> 076934	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8693	-	8703
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	-	8561
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-	4
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-	4
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-	4
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-	4
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-	4
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-	4

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 090292	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	-	8703
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	15 2	Y	-0-	1
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	1 1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1 1
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	Y	2

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	870 X	188	-0-	-682	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
05	899 X	183	-0-	-716	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
06	480 X	246	-0-	-234	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2	Y	-0-		-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587		
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-		-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-		-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760		
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-		-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-		-0-
*08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WIEBOLT		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587								
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					4
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4397	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					5
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	2	6	9	Y	5	9	1			1
*08	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					1
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4663	2	14	9	Y	13	1	8			13

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053								
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913								
04	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	245	-0-	-1522	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627			
M	O	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	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874			
04	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2	Y	-0-		4
05	2201 N	1677	-0-	-524	-0-	1666	2	11 9 Y	10	9 1	5
06	2130 N	1684	-0-	-446	-0-	1684	2	Y	-0-		5
07	2046 N	1615	-0-	-431	-0-	1611	2	4 9 Y	4	8 1	1
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2	Y	-0-		1
09	1680 N	251	-0-	-1429	-0-	242	2	9 9 Y	8		9

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430			
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 2	N	-0-	-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2	N	-0-	-0-
06	300 N	91	-0-	-209	-0-	91 2	N	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930	
WORTHY SWD		WELL #: 1D							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331				
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
JAF		WELL #: 1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3		N	-0-		-0-
05	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3		N	-0-		-0-
06	11610 X	9811	-0-	-1799	-0-	9811	3		N	-0-		-0-
07	12741 X	10382	-0-	-2359	-0-	10382	3		N	-0-		-0-
08	12741 X	8721	-0-	-4020	-0-	8721	3		N	-0-		-0-
09	12330 X	8065	-0-	-4265	-0-	8065	3		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
KEECHI CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURGHER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873				
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	37	1	716	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	31	1	706	2	Y	-0-	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649				
04	1290 N	780	-0-	-510	-0-	41	1	739	2	Y	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	40	1	783	2	Y	-0-	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	2	Y	-0-	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392				
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	117	1	2093	2	Y	-0-	-0-
05	1798 N	1326	-0-	-472	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	569	-0-	-1171	-0-	28	1	541	2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	348	-0-	-1450	-0-	14	1	334	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	361	-0-	-972	-0-	17	1	344	2	Y	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
		//CONT.// 220903																
		WELL #:	1		RRCID ->	176276		COMPL. DATE	01/15/2000		TOTAL DEPTH	13661		PERF.	13079 - 13509			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		116	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		160	1	2501	2	Y	-0-					-0-
06		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		113	1	2195	2	Y	-0-					-0-
07		1953 N	1877	-0-	-76	-0-		78	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08		2666 N	2099	-0-	-567	-0-		98	1	2001	2	Y	-0-					-0-
09		2310 N	1942	-0-	-368	-0-		104	1	1838	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A"		WELL #:	1		RRCID ->	176719		COMPL. DATE	09/14/2000		TOTAL DEPTH	13850		PERF.	12261 - 12536			
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		128	1	2295	2	N	-0-					-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		77	1	1201	2	N	-0-					-0-
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		58	1	1135	2	N	-0-					-0-
07		1550 N	1151	-0-	-399	-0-		48	1	1103	2	N	-0-					-0-
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-		56	1	1149	2	N	-0-					-0-
09		1200 N	1077	-0-	-123	-0-		58	1	1019	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	1		RRCID ->	176721		COMPL. DATE	02/03/2000		TOTAL DEPTH	13435		PERF.	12973 - 13271			
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		195	1	3498	2	Y	-0-					-0-
05		1612 X	1058	-0-	-554	-0-		64	1	994	2	Y	-0-					-0-
06		1560 X	1018	-0-	-542	-0-		50	1	968	2	Y	-0-					-0-
07		1612 X	865	-0-	-747	-0-		36	1	829	2	Y	-0-					-0-
08		3813 X	1185	-0-	-2628	-0-		55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09		3690 X	1165	-0-	-2525	-0-		63	1	1102	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"		WELL #:	1		RRCID ->	177316		COMPL. DATE	03/03/2000		TOTAL DEPTH	13260		PERF.	12966 - 13075			
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		68	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-		100	1	1942	2	Y	-0-					-0-
07		1085 X	1037	-0-	-48	-0-		43	1	994	2	Y	-0-					-0-
08		2573 X	2041	-0-	-532	-0-		95	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09		2040 X	1986	-0-	-54	-0-		107	1	1879	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	8		RRCID ->	177771		COMPL. DATE	05/02/2000		TOTAL DEPTH	13305		PERF.	12990 - 13111			
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		55	1	985	2	Y	-0-					-0-
05		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		63	1	989	2	Y	-0-					-0-
06		1050 N	1014	-0-	-36	-0-		49	1	965	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	857	-0-	-228	-0-		36	1	821	2	Y	-0-					-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		56	1	989	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	4		RRCID ->	178112		COMPL. DATE	07/04/2000		TOTAL DEPTH	13350		PERF.	12966 - 13152			
04		480 N	315	-0-	-165	-0-		17	1	298	2	Y	-0-					-0-
05		465 N	244	-0-	-221	-0-		15	1	229	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	228	-0-	-162	-0-		11	1	217	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	152	-0-	-189	-0-		6	1	146	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-		11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		13	1	228	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	5		RRCID ->	178113		COMPL. DATE	06/10/2000		TOTAL DEPTH	13230		PERF.	12850 - 13068			
04		1050 N	1035	-0-	-15	-0-		55	1	980	2	Y	-0-					-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		71	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06		1050 N	1014	-0-	-36	-0-		49	1	965	2	Y	-0-					-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		48	1	1102	2	Y	-0-					-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		57	1	1003	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		//CONT.// 220903	WELL #:	6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	12837 - 13039			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	3796	-0-	-1064	-0-	200 1	3596 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	319 1	4982 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	257 1	5015 2	Y	5	5	8				-0-
07	5022 X	3563	-0-	-1459	-0-	148 1	3411 2	Y	4	4	8				-0-
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	270 1	5511 2	Y	1	1	8				-0-
09	5280 X	4941	-0-	-339	-0-	266 1	4675 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	13004 - 13226				
04	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	64 1	1144 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	73 1	1144 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	58 1	1133 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	45 1	1025 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62 1	1258 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12858 - 13071				
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2420 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1629 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	67 1	1546 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	2573 X	1902	-0-	-671	-0-	89 1	1813 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	161 1	2832 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13071 - 13175				
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	8 1	127 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13083 - 13402				
04	2310 N	1779	-0-	-531	-0-	94 1	1685 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	171 1	2670 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	100 1	1943 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81 1	1872 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	85	149 1	3036 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	2645 N	2560	-0-	-85	-0-	138 1	2422 2	Y	-0-	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	2	RRCID ->	179043	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12958 - 13144				
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	4 1	92 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790		- 13054		
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	31	1	538	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170		- 13410		
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076		- 13388		
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156		- 13414		
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111		- 13420		
04	4170 X	3385	-0-	-785	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3339	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	876	-0-	-2720	-0-	36	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	103	1	2098	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3050	-0-	-430	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202		- 13473		
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346				
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	2	2	8	-0-
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1122	-0-	-918	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487				
04	2280 X	1000	-0-	-1280	-0-	53	1	947	2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	1131	-0-	-1163	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1322	-0-	-838	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-			-0-
07	2232 X	670	-0-	-1562	-0-	28	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	47	1	956	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	857	-0-	-463	-0-	46	1	811	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165				
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	32	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	Y	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	76	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356				
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	901	-0-	-389	-0-	44	1	855	2	Y	2	2	8	-0-
07	1333 N	687	-0-	-646	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	615	-0-	-749	-0-	29	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-
06		1860 N	1294	-0-	-566	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-
07		1395 N	941	-0-	-454	-0-	39	1	902	2	Y	-0-
08		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-
09		1290 N	372	-0-	-918	-0-	20	1	352	2	Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270			
04		480 N	395	-0-	-85	-0-	21	1	374	2	Y	-0-
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	2	Y	-0-
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	16	1	321	2	Y	-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014			
04		7920 X	7527	-0-	-393	-0-	397	1	7130	2	Y	-0-
05		8184 X	7623	-0-	-561	-0-	459	1	7164	2	Y	-0-
06		7890 X	7541	-0-	-349	-0-	368	1	7171	2	Y	-0-
07		7967 X	5149	-0-	-2818	-0-	215	1	4934	2	Y	-0-
08		7967 X	7099	-0-	-868	-0-	332	1	6767	2	Y	-0-
09		7530 X	5258	-0-	-2272	-0-	283	1	4975	2	Y	-0-

BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074			
04		750 N	725	-0-	-25	-0-	38	1	687	2	Y	-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	27	1	630	2	Y	-0-
08		1054 N	940	-0-	-114	-0-	44	1	896	2	Y	-0-
09		780 N	779	-0-	-1	-0-	42	1	737	2	Y	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886			
04		450 N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	Y	-0-
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	2	Y	-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	2	Y	-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	532	-0-	-150	-0-	22	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	203	-0-	-517	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110					
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1038	-0-	-1070	-0-	62	1	976	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1598	-0-	-442	-0-	78	1	1520	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1063	-0-	-1045	-0-	44	1	1019	2	Y	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-			-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	116	1	2036	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144					
04	4440 X	3667	-0-	-773	-0-	193	1	3474	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3854	-0-	-517	-0-	232	1	3622	2	Y	-0-			-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2449	-0-	-1364	-0-	102	1	2347	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	178	1	3636	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	3577	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492					
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834					
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611					
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	407	-0-	-103	-0-	20	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4009	-0-	909	909	187	1	3822	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2692	-0-	-308	601	145	1	2547	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	6	RRCID -> 182831	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13188	- 13368			
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
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	167 1	2996 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	192 1	3005 2	Y	-0-		-0-
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	153 1	2982 2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2572	-0-	-683	-0-	107 1	2461 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	167 1	3404 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	163 1	2861 2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #:	3	RRCID -> 182908	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12493	- 12812			
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62 1	1112 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	78 1	1224 2	Y	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	64 1	1246 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	1209 N	307	-0-	-902	-0-	13 1	294 2	Y	-0-		-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63 1	1284 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	61 1	1068 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #:	6	RRCID -> 182909	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12220	- 13515			
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	65 1	1165 2	Y	-0-		-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124 1	1941 2	Y	-0-		-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	92 1	1783 2	Y	-0-		-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1	1401 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	70 1	1434 2	Y	-0-		-0-
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	74 1	1302 2	Y	-0-		-0-

MOODY "A"		WELL #:	4	RRCID -> 183148	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 12995	PERF.12476	- 12802			
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	54 1	975 2	Y	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	64 1	996 2	Y	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49 1	953 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	33 1	765 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	922	-0-	-132	-0-	43 1	879 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	50 1	875 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #:	10	RRCID -> 183263	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 13735	PERF.12911	- 13416			
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	52 1	933 2	Y	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48 1	757 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	662	-0-	-298	-0-	32 1	630 2	Y	-0-		-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1	1118 2	Y	-0-		-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	48 1	978 2	Y	-0-		-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	Y	-0-		-0-

SMITH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 183307	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 13620	PERF.12915	- 13385			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-		-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	22 1	346 2	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-		-0-
07	372 N	62	-0-	-310	-0-	2 1	58 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	611 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	511 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48 1	861 2	Y	-0-	-0-	
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	57 1	886 2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	40 1	785 2	Y	-0-	-0-	
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	29 1	667 2	Y	-0-	-0-	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65 1	1331 2	Y	-0-	-0-	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47 1	822 2	Y	-0-	-0-	

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960		
04	3150 X	3011	-0-	-139	-0-	159 1	2852 2	Y	-0-	-0-	
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	199 1	3114 2	Y	-0-	-0-	
06	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	147 1	2868 2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	111 1	2558 2	Y	-0-	-0-	
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	160 1	3272 2	Y	-0-	-0-	
09	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	172 1	3026 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982		
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	119 1	2146 2	Y	-0-	-0-	
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	145 1	2266 2	Y	-0-	-0-	
06	2310 N	1927	-0-	-383	-0-	94 1	1833 2	Y	-0-	-0-	
07	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	94 1	2164 2	Y	-0-	-0-	
08	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	101 1	2062 2	Y	-0-	-0-	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	117 1	2050 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232		
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	18 1	283 2	N	-0-	-0-	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	N	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	N	-0-	-0-	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	N	-0-	-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	430 2	N	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366		
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	109 1	1954 2	Y	-0-	-0-	
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	130 1	2032 2	Y	-0-	-0-	
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	101 1	1963 2	Y	-0-	-0-	
07	2139 N	1102	-0-	-1037	-0-	46 1	1056 2	Y	-0-	-0-	
08	2170 N	1323	-0-	-847	-0-	62 1	1261 2	Y	-0-	-0-	
09	2070 N	1206	-0-	-864	-0-	65 1	1141 2	Y	-0-	-0-	

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328		
04	1260 N	908	-0-	-352	-0-	48 1	860 2	Y	-0-	-0-	
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	56 1	870 2	Y	-0-	-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50 1	967 2	Y	-0-	-0-	
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	34 1	782 2	Y	-0-	-0-	
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 2	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	55 1	962 2	Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779 -	13442		
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
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		20 1	351 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-		22 1	336 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8	-0-		17 1	335 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	63	-0-	-309	-0-		3 1	60 2	Y	-0-			-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-		23 1	466 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-		19 1	333 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	03/29/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12500 -	13330		
04		210 N	50	-0-	-160	-0-		3 1	47 2	Y	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-		31 1	485 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	240	-0-	-180	-0-		12 1	228 2	Y	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-		26 1	592 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	42	-0-	-485	-0-		2 1	40 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	36	-0-	-204	-0-		2 1	34 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780 -	13874		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12834 -	13365		
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-		16 1	293 2	N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-		18 1	289 2	N	-0-			-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-		15 1	284 2	N	-0-			-0-
07		310 N	99	-0-	-211	-0-		4 1	95 2	N	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-		25 1	515 2	N	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		21 1	375 2	N	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	12967 -	13216		
04		2430 N	1589	-0-	-841	-0-		84 1	1505 2	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1440	-0-	-544	-0-		87 1	1353 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1419	-0-	-51	-0-		69 1	1350 2	Y	-0-			-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		70 1	1602 2	Y	-0-			-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		93 1	1893 2	Y	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		79 1	1396 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	13035 -	13142		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13086	-	13342				
04		2970 X	2850	-0-	-120	-0-	150	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06		2970 X	2809	-0-	-161	-0-	137	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07		3069 X	730	-0-	-2339	-0-	30	1	696	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08		2914 N	2816	-0-	-98	-0-	132	1	2683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		3000 N	3988	-0-	988	988	215	1	3773	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.	13299	-	13400				
04		3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3067	-0-	-33	-0-	71	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06		2610 X	1152	-0-	-1458	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07		3038 X	2820	-0-	-218	-0-	117	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08		3193 X	2610	-0-	-583	-0-	122	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09		3090 X	2466	-0-	-624	-0-	133	1	2333	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13032	-	13290				
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06		1200 X	805	-0-	-395	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
07		1240 X	1216	-0-	-24	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08		2139 X	1576	-0-	-563	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					-0-
09		1530 X	764	-0-	-766	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12828	-	12945				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "E"		WELL #:	8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13067	-	13330				
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05		1922 N	1559	-0-	-363	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07		1457 N	1026	-0-	-431	-0-	43	1	983	2	Y	-0-					-0-
08		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"		WELL #:	14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	12479	-	12972				
04		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					-0-
08		1612 N	639	-0-	-973	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
09		1470 N	1066	-0-	-404	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903										
		WELL #:	RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346			
M	O	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
04		2249 N	2249	-0-	-0-	119	1	2130 2	Y	-0-		-0-
05		2139 N	1877	-0-	-262	113	1	1764 2	Y	-0-		-0-
06		2070 N	1455	-0-	-615	71	1	1384 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1134	-0-	-1005	47	1	1087 2	Y	-0-		-0-
08		1891 N	1374	-0-	-517	64	1	1310 2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1317	-0-	-153	71	1	1246 2	Y	-0-		-0-

NEAL "B"		WELL #:	RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12322 - 13411			
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #:	RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700			
04		1140 N	509	-0-	-631	27	1	482 2	Y	-0-		-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	64	1	1004 2	Y	-0-		-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	50	1	966 2	Y	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	28	1	653 2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0-	49	1	1005 2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	872	-0-	-148	47	1	825 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466			
04		2006 N	2006	-0-	-0-	106	1	1900 2	Y	-0-		-0-
05		2077 N	1670	-0-	-407	101	1	1569 2	Y	-0-		-0-
06		2035 N	2035	-0-	-0-	99	1	1934 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9					
07		2077 N	1573	-0-	-504	66	1	1507 2	Y	-0-		-0-
08		2259 N	2259	-0-	-0-	106	1	2153 2	Y	-0-		-0-
09		2061 N	2061	-0-	-0-	111	1	1950 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:	RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445			
04		2799 X	2799	-0-	-0-	148	1	2651 2	Y	-0-		-0-
05		3180 X	3180	-0-	-0-	191	1	2989 2	Y	-0-		-0-
06		3110 X	3110	-0-	-0-	152	1	2956 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9					
07		2914 X	1559	-0-	-1355	65	1	1494 2	Y	-0-		-0-
08		3193 X	2992	-0-	-201	140	1	2852 2	Y	-0-		-0-
09		3230 X	3230	-0-	-0-	174	1	3056 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048			
04		3480 X	3398	-0-	-82	179	1	3219 2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	3489	-0-	-107	210	1	3279 2	Y	-0-		-0-
06		3420 X	3349	-0-	-71	163	1	3184 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9					
07		3534 X	2277	-0-	-1257	95	1	2182 2	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3493	-0-	-41	163	1	3330 2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	3252	-0-	-138	175	1	3077 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"		//CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.	14939 - 15216	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12870 - 12995	
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2764	2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	161	1	2522	2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	82	1	1893	2	Y	-0-	-0-
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	Y	-0-	-0-
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12798 - 12884	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-	-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	360	-0-	-477	-0-	17	1	343	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	29	1	518	2	Y	-0-	-0-

MOODY "A"		WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.	11338 - 12892	
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	97	1	1737	2	Y	-0-	-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	86	1	1680	2	Y	2	2 8
07	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	68	1	1567	2	Y	8	8 8
08	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	80	1	1628	2	Y	3	3 8
09	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	94	1	1661	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "C"		WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13084 - 13414	
04	810 N	475	-0-	-335	-0-	25	1	450	2	Y	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	Y	-0-	-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	296	-0-	-882	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	87	1	1534	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12576 - 13259	
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	O	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

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 13600			PERF.12715 - 13268		
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-				-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	27	1	472	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 13670			PERF.13320 - 13476		
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-				-0-
05	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	100	1	1569	2	Y	-0-				-0-
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	86	1	1678	2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	73	1	1677	2	Y	4	4	8		-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	Y	1	1	8		-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13587			PERF.13170 - 13322		
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	2	Y	-0-				-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-				-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	2	2	8		-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	925	-0-	-625	-0-	43	1	882	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	541	-0-	-569	-0-	29	1	512	2	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585			PERF.13142 - 13396		
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	269	-0-	-258	-0-	11	1	258	2	Y	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	13	1	237	2	Y	-0-				-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125			PERF.12338 - 12706		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 13540			PERF.13188 - 13332		
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	302	1	5417	2	Y	-0-				-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	350	1	5471	2	Y	-0-				-0-
06	5640 X	5261	-0-	-379	-0-	256	1	4999	2	Y	5	5	8		-0-
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	186	1	4288	2	Y	-0-				-0-
08	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	259	1	5284	2	Y	-0-				-0-
09	5700 X	5576	-0-	-124	-0-	300	1	5276	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.14636 - 14641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	273	1	4906	2	Y	-0-			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	345	1	5380	2	Y	-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	265	1	5168	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	1871	-0-	-2903	-0-	78	1	1789	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	5859 X	5636	-0-	-223	-0-	263	1	5372	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	5550 X	4949	-0-	-601	-0-	266	1	4683	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514				
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	149	1	2685	2	Y	-0-			-0-
05	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	176	1	2752	2	Y	-0-			-0-
06	2850 N	2814	-0-	-36	-0-	137	1	2675	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2914 N	1507	-0-	-1407	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3663	-0-	563	-0-	171	1	3492	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2931	-0-	-69	-0-	158	1	2773	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247				
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	24	1	561	2	Y	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050				
04	2700 N	2354	-0-	-346	-0-	124	1	2230	2	Y	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2113	-0-	-257	-0-	103	1	2010	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	85	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	148 1	2657 2	Y		-0-			-0-
05	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	169 1	2636 2	Y		-0-			-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	149 1	2900 2	Y		-0-			-0-
07	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	84 1	1937 2	Y		-0-			-0-
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	142 1	2893 2	Y		-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	168 1	2961 2	Y		-0-			-0-

 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72 1	1291 2	Y		-0-			-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	87 1	1351 2	Y		-0-			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	63 1	1237 2	Y		-0-			-0-
07	992 N	911	-0-	-81	-0-	38 1	873 2	Y		-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93 1	1900 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	3404	-0-	404	404	183 1	3221 2	Y		-0-			-0-

 PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	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

04	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	133 1	2383 2	Y		-0-			-0-
05	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	166 1	2596 2	Y		-0-			-0-
06	2700 X	2676	-0-	-24	-0-	131 1	2543 2	Y		2	2 8		-0-
07	2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	65 1	1492 2	Y		-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	132 1	2688 2	Y		-0-			-0-
09	2670 X	1567	-0-	-1103	-0-	84 1	1483 2	Y		-0-			-0-

 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	195 1	3511 2	Y		-0-			-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	222 1	3462 2	Y		-0-			-0-
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	169 1	3303 2	Y		-0-			-0-
07	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	112 1	2587 2	Y		-0-			-0-
08	4526 X	3	-0-	-4523	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
09	3720 X	2186	-0-	-1534	-0-	118 1	2068 2	Y		-0-			-0-

 BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73 1	1317 2	Y		-0-			-0-
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	59 1	914 2	Y		-0-			-0-
06	1170 N	928	-0-	-242	-0-	45 1	883 2	Y		-0-			-0-
07	1209 N	740	-0-	-469	-0-	31 1	709 2	Y		-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53 1	1085 2	Y		-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	53 1	935 2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13094 - 13288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1140 N	385	-0-	-755	-0-	20	1	365	2	Y	-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	2	Y	-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	31	1	596	2	Y	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-
08	1054 N	694	-0-	-360	-0-	32	1	662	2	Y	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12882 - 13073
04	2610 N	2342	-0-	-268	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-
05	2604 N	1967	-0-	-637	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-
06	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	115	1	2237	2	Y	-0-
						2	9				
07	2418 N	1395	-0-	-1023	-0-	58	1	1337	2	Y	-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-

BURGHER "G"		WELL #:	8	RRCID ->	189555	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	13000 - 13278
04	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	120	1	1878	2	Y	-0-
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	Y	-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1992	2	Y	-0-
09	2190 N	1655	-0-	-535	-0-	89	1	1566	2	Y	-0-

APC ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	189696	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13056 - 13226
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	2	N	-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:	2	RRCID ->	190006	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	12883 - 12956
04	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	105	1	1895	2	Y	-0-
05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-
06	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	87	1	1704	2	Y	-0-
07	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	190170	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13152 - 13388
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-
05	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	166	1	2584	2	Y	-0-
06	2940 X	1364	-0-	-1576	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-
07	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	94	1	2166	2	Y	-0-
08	3100 N	3350	-0-	250	250	157	1	3193	2	Y	-0-
09	3000 N	3058	-0-	58	308	164	1	2894	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	240 1	4310 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	283 1	4417 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	222 1	4324 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4340 X	3029	-0-	-1311	-0-	126 1	2903 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	244 1	4983 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	250 1	4396 2	Y	-0-		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2	8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446				
04	1350 N	743	-0-	-607	-0-	39 1	704 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	800 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40 1	788 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	9 1	217 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54 1	1109 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	39 1	681 2	Y	-0-		-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181				
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	140 1	2518 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	147 1	2298 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	133 1	2587 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2077 X	1421	-0-	-656	-0-	59 1	1362 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3038 X	2448	-0-	-590	-0-	114 1	2334 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	139 1	2454 2	Y	-0-		-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
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
APC ANDERSON		WELL #: 2	RRCID -> 192164	COMPL. DATE 11/28/2002	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13030 - 13242					
04	4140 X	3854	-0-	-286	-0-	203 1	3651 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4004	-0-	-274	-0-	241 1	3763 2	N	-0-		-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	191 1	3729 2	N	2	2 8	-0-
07	3968 X	2807	-0-	-1161	-0-	117 1	2690 2	N	-0-		-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	218 1	4455 2	N	-0-		-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	228 1	4018 2	N	-0-		-0-
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3	RRCID -> 192330	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.13015 - 13163					
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94 1	1680 2	Y	-0-		-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	114 1	1783 2	Y	-0-		-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	85 1	1664 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	533	-0-	-1079	-0-	22 1	511 2	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1562	-0-	-329	-0-	73 1	1489 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	89 1	1559 2	Y	-0-		-0-
BOWERS "A"		WELL #: 2	RRCID -> 192376	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12556 - 12872					
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	745 2	Y	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	467	-0-	-73	-0-	23 1	444 2	Y	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27 1	630 2	Y	-0-		-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27 1	554 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	24 1	426 2	Y	-0-		-0-
APC ANDERSON		WELL #: 3	RRCID -> 192976	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13485	PERF.12984 - 16116					
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	9 1	169 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1	RRCID -> 193065	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12931 - 13039					
04	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	156 1	2800 2	Y	-0-		-0-
05	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	182 1	2838 2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2931	-0-	-69	-0-	143 1	2788 2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	957	-0-	-2143	-0-	40 1	917 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	140 1	2848 2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	156 1	2740 2	Y	-0-		-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5	RRCID -> 193615	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 13335	PERF.12920 - 13132					
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	68 1	1219 2	Y	-0-		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	67 1	1040 2	Y	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	40 1	777 2	Y	2	2 8	-0-
07	1333 N	873	-0-	-460	-0-	36 1	837 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	52 1	1060 2	Y	-0-		-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	59 1	1031 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903	WELL #:	13	RRCID ->	193617	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	12876 - 13042				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2280 N	2160	-0-	-120	-0-	114 1	2046	2	Y	-0-					-0-
05		2728 N	2162	-0-	-566	-0-	130 1	2032	2	Y	-0-					-0-
06		2520 N	2192	-0-	-328	-0-	107 1	2083	2	Y	2	2	8			-0-
07		2232 N	1213	-0-	-1019	-0-	51 1	1162	2	Y	-0-					-0-
08		2170 N	1325	-0-	-845	-0-	62 1	1263	2	Y	-0-					-0-
09		2190 N	2178	-0-	-12	-0-	117 1	2061	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	4	RRCID ->	193618	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12813 - 13072					
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	122 1	2194	2	Y	-0-					-0-
05		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	160 1	2499	2	Y	-0-					-0-
06		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137 1	2676	2	Y	-0-					-0-
07		2387 X	1488	-0-	-899	-0-	62 1	1426	2	Y	-0-					-0-
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	184 1	3744	2	Y	-0-					-0-
09		2820 X	2501	-0-	-319	-0-	135 1	2366	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #:	4	RRCID ->	193636	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12968 - 13221					
04		4500 X	4344	-0-	-156	-0-	229 1	4115	2	N	-0-					-0-
05		4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	218 1	3405	2	N	-0-					-0-
06		4620 X	3385	-0-	-1235	-0-	165 1	3220	2	N	-0-					-0-
07		4774 X	2891	-0-	-1883	-0-	120 1	2767	2	N	4	4	8			-0-
08		4774 X	4044	-0-	-730	-0-	189 1	3854	2	N	1	1	8			-0-
09		4350 X	3736	-0-	-614	-0-	201 1	3535	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	194153	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14673 - 15400					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	20	RRCID ->	194230	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13412	PERF.	13038 - 13219					
04		3090 X	3005	-0-	-85	-0-	158 1	2847	2	Y	-0-					-0-
05		3224 X	1935	-0-	-1289	-0-	116 1	1819	2	Y	-0-					-0-
06		3120 X	1101	-0-	-2019	-0-	54 1	1047	2	Y	-0-					-0-
07		3224 X	867	-0-	-2357	-0-	36 1	831	2	Y	-0-					-0-
08		3131 X	1063	-0-	-2068	-0-	50 1	1013	2	Y	-0-					-0-
09		3000 X	765	-0-	-2235	-0-	41 1	724	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	23	RRCID ->	194267	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13226 - 13382					
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92 1	1658	2	Y	-0-					-0-
05		1705 N	1316	-0-	-389	-0-	79 1	1237	2	Y	-0-					-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	84 1	1645	2	Y	-0-					-0-
07		1705 N	750	-0-	-955	-0-	31 1	719	2	Y	-0-					-0-
08		1302 N	1083	-0-	-219	-0-	51 1	1032	2	Y	-0-					-0-
09		1740 N	1062	-0-	-678	-0-	57 1	1005	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12942		- 13091		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13219		- 13426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12812		- 12933		
04	3240 X	1480	-0-	-1760	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-			-0-
05	1922 X	1688	-0-	-234	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-			-0-
06	1860 X	1853	-0-	-7	-0-	90	1	1763	2	Y	-0-			-0-
07	1643 X	1519	-0-	-124	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884		- 13180		
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	187	1	3356	2	Y	-0-			-0-
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	221	1	3451	2	Y	-0-			-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	176	1	3427	2	Y	2	2 8		-0-
07	3441 X	1345	-0-	-2096	-0-	56	1	1285	2	Y	4	4 8		-0-
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4293	2	Y	1	1 8		-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600		- 13171		
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	430	-0-	-438	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	43	1	996	2	Y	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-			-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208		- 13334		
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-			-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	194	1	3023	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	151	1	2939	2	Y	2	2 8		-0-
07	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	84	1	1944	2	Y	-0-			-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3633	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	3202	-0-	-8	-0-	172	1	3030	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294						
M	O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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						
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-				-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-				-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-				-0-
07	1302	N	879	-0-	-423	-0-	37	1	842	2	Y	-0-				-0-
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-				-0-
09	1080	N	789	-0-	-291	-0-	42	1	747	2	Y	-0-				-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911						
04	1530	X	714	-0-	-816	-0-	38	1	676	2	Y	-0-				-0-
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-				-0-
06	2130	X	1070	-0-	-1060	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-				-0-
07	2201	X	910	-0-	-1291	-0-	38	1	872	2	Y	-0-				-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2045	2	Y	-0-				-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	Y	-0-				-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592						
04	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	346	1	6216	2	N	-0-				-0-
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	409	1	6379	2	N	-0-				-0-
06	6630	X	6605	-0-	-25	-0-	322	1	6283	2	N	-0-				-0-
07	6851	X	5377	-0-	-1474	-0-	224	1	5149	2	N	-0-	4	4	8	-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	341	1	6947	2	N	-0-	1	1	8	-0-
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	365	1	6419	2	N	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023						
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-				-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-				-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-				-0-
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-				-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-				-0-
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	25	1	449	2	Y	-0-	-0-	
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	18	1	360	2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-	-0-	
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074				
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001				
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-	-0-	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-	-0-	
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	2 8	-0-	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2	9	843	2	Y	-0-	-0-	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	-0-	-0-	
09	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-	-0-	
08						84	1						

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164				
04	2089 N	2028	-0-	-61	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-	-0-	
05	1612 X	1455	-0-	-157	-0-	88	1	1367	2	Y	-0-	-0-	
06	1560 X	1075	-0-	-485	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-	-0-	
07	1612 X	891	-0-	-721	-0-	37	1	854	2	Y	-0-	-0-	
08	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-	-0-	
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980				
04	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	191	1	3434	2	Y	-0-	-0-	
05	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	215	1	3350	2	Y	-0-	-0-	
06	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	174	1	3394	2	Y	2 8	-0-	
07	3906 X	2374	-0-	-1532	-0-	2	9	99	1	2275	2	Y	-0-
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	212	1	4323	2	Y	-0-	-0-	
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	203	1	3567	2	Y	-0-	-0-	

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	141	1	2524	2	Y	-0-	
05	2821 N	2615	-0-	-206	-0-	157	1	2458	2	Y	-0-	
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	132	1	2572	2	Y	-0-	
07	2759 N	1736	-0-	-1023	-0-	72	1	1664	2	Y	-0-	
08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-	
09	2700 N	2331	-0-	-369	-0-	125	1	2206	2	Y	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144		
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-	
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-	
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	197	1	3830	2	Y	-0-	
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	105	1	2413	2	Y	-0-	
08	4867 X	3114	-0-	-1753	-0-	146	1	2968	2	Y	-0-	
09	4380 X	2887	-0-	-1493	-0-	155	1	2732	2	Y	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160		
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	243	1	4374	2	Y	-0-	
05	4464 X	4415	-0-	-49	-0-	266	1	4149	2	Y	-0-	
06	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	193	1	3757	2	Y	-0-	
07	4464 X	3831	-0-	-633	-0-	160	1	3671	2	Y	-0-	
08	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	283	1	5781	2	Y	-0-	
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	286	1	5022	2	Y	-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162		
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	70	1	1255	2	Y	-0-	
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-	
06	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-	
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	47	1	1075	2	Y	-0-	
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1340	2	Y	-0-	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436		
04	5400 X	5244	-0-	-156	-0-	277	1	4967	2	Y	-0-	
05	5611 X	5054	-0-	-557	-0-	304	1	4750	2	Y	-0-	
06	5400 X	5311	-0-	-89	-0-	259	1	5050	2	Y	-0-	
07	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	135	1	3100	2	Y	-0-	
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	280	1	5706	2	Y	-0-	
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	291	1	5115	2	Y	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030		
04	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	144	1	2581	2	Y	-0-	
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	173	1	2706	2	Y	-0-	
06	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-	
07	3255 X	1874	-0-	-1381	-0-	78	1	1792	2	Y	-0-	
08	3255 X	2411	-0-	-844	-0-	113	1	2297	2	Y	-0-	
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	141	1	2488	2	Y	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235								
04	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	86	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1681	-0-	-272	-0-	101	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1433	-0-	-367	-0-	70	1	1361	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1674 N	342	-0-	-1332	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	998	-0-	-442	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007								
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992								
04	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	171	1	3063	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	3143	-0-	-1538	-0-	189	1	2954	2	Y	-0-					-0-
06	4500 X	4055	-0-	-445	-0-	198	1	3855	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4650 X	2194	-0-	-2456	-0-	91	1	2099	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3348 X	2478	-0-	-870	-0-	116	1	2361	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4050 X	2665	-0-	-1385	-0-	143	1	2522	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035								
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	145	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2666 N	2317	-0-	-349	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	2852 N	1397	-0-	-1455	-0-	58	1	1335	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	3100 N	3197	-0-	97	97	149	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	145	1	2545	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986								
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURGHER "E"		WELL #:	17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13106 - 13181	
04		3166 X	3166	-0-	-0-	167 1	2999 2	Y	-0-			-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	191 1	2983 2	Y	-0-			-0-
06		2970 X	2726	-0-	-244	133 1	2591 2	Y	2	2	8	-0-
07		3069 X	1387	-0-	-1682	58 1	1329 2	Y	-0-			-0-
08		3898 X	3898	-0-	-0-	182 1	3716 2	Y	-0-			-0-
09		3219 X	3219	-0-	-0-	173 1	3046 2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"		WELL #:	12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	12934 - 13152	
04		3809 X	3809	-0-	-0-	201 1	3608 2	Y	-0-			-0-
05		3935 X	3935	-0-	-0-	237 1	3698 2	Y	-0-			-0-
06		3790 X	3790	-0-	-0-	185 1	3603 2	Y	2	2	8	-0-
07		3937 X	2628	-0-	-1309	109 1	2519 2	Y	-0-			-0-
08		3937 X	3928	-0-	-9	184 1	3744 2	Y	-0-			-0-
09		3810 X	3773	-0-	-37	203 1	3570 2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"		WELL #:	15	RRCID ->	197628	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13194 - 13458	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURGHER "C"		WELL #:	21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13072 - 13255	
04		3591 X	3591	-0-	-0-	189 1	3402 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	2798	-0-	-829	168 1	2630 2	Y	-0-			-0-
06		4586 X	4586	-0-	-0-	224 1	4360 2	Y	2	2	8	-0-
07		3720 X	3149	-0-	-571	131 1	3014 2	Y	4	4	8	-0-
08		4342 X	4342	-0-	-0-	203 1	4138 2	Y	1	1	8	-0-
09		3795 X	3795	-0-	-0-	204 1	3591 2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN		WELL #:	14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12840 - 12942	
04		2100 N	1891	-0-	-209	100 1	1791 2	Y	-0-			-0-
05		2325 N	1947	-0-	-378	117 1	1830 2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1684	-0-	-326	82 1	1600 2	Y	2	2	8	-0-
07		1953 N	1419	-0-	-534	59 1	1360 2	Y	-0-			-0-
08		2424 N	2424	-0-	-0-	113 1	2311 2	Y	-0-			-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	120 1	2110 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		//CONT.// 220903														
		WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366 - 13371						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3916 X	3916	-0-	-0-	207	1	3709	2	Y	-0-					-0-
05		4216 X	4059	-0-	-157	244	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06		4080 X	3984	-0-	-96	194	1	3788	2	Y	2		2	8		-0-
07		4216 X	3381	-0-	-835	141	1	3240	2	Y	-0-					-0-
08		4490 X	4490	-0-	-0-	210	1	4280	2	Y	-0-					-0-
09		4017 X	4017	-0-	-0-	216	1	3801	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13100 - 13233						
04		540 N	289	-0-	-251	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
05		558 N	362	-0-	-196	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
08		372 N	242	-0-	-130	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
09		1650 N	424	-0-	-1226	23	1	401	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12878 - 13012						
04		1753 N	1753	-0-	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05		2062 N	2062	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06		2386 N	2386	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07		1798 N	1521	-0-	-277	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08		2168 N	2168	-0-	-0-	101	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09		2400 N	1837	-0-	-563	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	199295	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13034 - 13044						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200246	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.12682 - 13142						
04		2257 N	2257	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	153	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	3		3	8		-0-
07		2325 N	1666	-0-	-659	69	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08		2542 N	2126	-0-	-416	99	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09		2280 N	1750	-0-	-530	94	1	1656	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	19	RRCID ->	200779	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12812 - 12960						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	8		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	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
		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036		- 13140		
04	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	152	1	2735	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-			-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	2	2	8	-0-
07	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145	1	2967	2	Y	-0-			-0-
09	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	151	1	2653	2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932		- 13116		
04	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	182	1	3261	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	205	1	3201	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-	106	1	2445	2	Y	-0-			-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	181	1	3691	2	Y	-0-			-0-
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	191	1	3361	2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12975		- 13140		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828		PERF.14812		- 16815		
04	7440 X	5871	-0-	-1569	-0-	310	1	5561	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	5842	-0-	-1846	-0-	352	1	5490	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	5593	-0-	-1847	-0-	273	1	5314	2	N	5	5	8	-0-
07	7688 X	4104	-0-	-3584	-0-	171	1	3930	2	N	3	3	8	-0-
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	277	1	5653	2	N	1	1	8	-0-
09	5880 X	5446	-0-	-434	-0-	293	1	5153	2	N	-0-			-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13044		- 13154		
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	5121	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	4104	-0-	-1259	-0-	247	1	3857	2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	612	-0-	-4578	-0-	30	1	580	2	Y	2	2	8	-0-
07	5363 X	879	-0-	-4484	-0-	37	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	1140	-0-	-4440	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	1169	-0-	-4231	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944		- 12952		
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	31	1	552	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	34	1	524	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	25	1	512	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	120	-0-	-390	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 17290			PERF.15170 - 16620				
04		5370 X	5233	-0-	-137	-0-	276 1	4957 2	N		-0-					-0-
05		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	342 1	5342 2	N		-0-					-0-
06		5340 X	5169	-0-	-171	-0-	252 1	4915 2	N		2		2 8			-0-
07		5518 X	3908	-0-	-1610	-0-	163 1	3745 2	N		-0-					-0-
08		5549 X	4391	-0-	-1158	-0-	205 1	4186 2	N		-0-					-0-
09		5370 X	4882	-0-	-488	-0-	263 1	4619 2	N		-0-					-0-
		OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 16790			PERF.14873 - 16506		
04		4230 X	3968	-0-	-262	-0-	209 1	3759 2	N		-0-					-0-
05		4309 X	168	-0-	-4141	-0-	10 1	158 2	N		-0-					-0-
06		4110 X	45	-0-	-4065	-0-	2 1	43 2	N		-0-					-0-
07		4247 X	2	-0-	-4245	-0-	2 2		N		-0-					-0-
08		4185 X	51	-0-	-4134	-0-	2 1	49 2	N		-0-					-0-
09		3960 X	56	-0-	-3904	-0-	3 1	53 2	N		-0-					-0-
		BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 13450			PERF.12908 - 13029		
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		1		1 8			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
		APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375			PERF.13002 - 13185		
04		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	150 1	2695 2	Y		-0-					-0-
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	169 1	2631 2	Y		-0-					-0-
06		2820 N	2648	-0-	-172	-0-	129 1	2517 2	Y		2		2 8			-0-
07		2914 N	2220	-0-	-694	-0-	92 1	2128 2	Y		-0-					-0-
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	137 1	2801 2	Y		-0-					-0-
09		2640 N	2345	-0-	-295	-0-	126 1	2219 2	Y		-0-					-0-
		APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550			PERF.13346 - 13356		
04		4710 X	3256	-0-	-1454	-0-	172 1	3084 2	Y		-0-					-0-
05		4898 X	3474	-0-	-1424	-0-	209 1	3265 2	Y		-0-					-0-
06		4710 X	3697	-0-	-1013	-0-	180 1	3517 2	Y		-0-					-0-
07		4867 X	2375	-0-	-2492	-0-	99 1	2276 2	Y		-0-					-0-
08		3999 X	3765	-0-	-234	-0-	176 1	3589 2	Y		-0-					-0-
09		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	217 1	3812 2	Y		-0-					-0-
		PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376			PERF.15099 - 17100		
04		3600 X	3439	-0-	-161	-0-	181 1	3258 2	N		-0-					-0-
05		3720 X	3473	-0-	-247	-0-	209 1	3264 2	N		-0-					-0-
06		3600 X	3299	-0-	-301	-0-	161 1	3138 2	N		-0-					-0-
07		3658 X	917	-0-	-2741	-0-	38 1	879 2	N		-0-					-0-
08		3658 X	3187	-0-	-471	-0-	149 1	3038 2	N		-0-					-0-
09		3450 X	3348	-0-	-102	-0-	180 1	3168 2	N		-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		WELL #:	2	RRCID -> 202858	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 16508	PERF.14880	- 16245								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13279	PERF.12891	- 13049								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "C"		WELL #:	1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 16940	PERF.14890	- 15507								
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	N	-0-					-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	32	1	726	2	N	-0-					-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON		WELL #:	6	RRCID -> 202892	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13023	- 13270								
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	221	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	196	1	3059	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3982	-0-	-8	-0-	194	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3674	-0-	-449	-0-	153	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	4123 X	3298	-0-	-825	-0-	154	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	2675	-0-	-1315	-0-	144	1	2531	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A"		WELL #:	1	RRCID -> 202951	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL DEPTH 17100	PERF.14900	- 16680								
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	-0-	2	2	8		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	-0-	4	4	8		-0-
08	1209 N	771	-0-	-438	-0-	36	1	734	2	N	-0-	1	1	8		-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	14	RRCID -> 202999	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 13480	PERF.13144	- 13154								
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	195	1	3051	2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	3162	-0-	-108	-0-	154	1	3008	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	94	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	162	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	3132	-0-	-78	-0-	168	1	2964	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIPS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 17	RRCID -> 203005	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13151	- 13290				
M O	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
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	202 2	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	4	-0-	-399	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2	Y	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "C"											
		WELL #: 18	RRCID -> 203085	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13240	- 13305				
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	279 1	5019 2	Y	-0-		-0-
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	315 1	4912 2	Y	-0-		-0-
06	5010 X	5008	-0-	-2	-0-	244 1	4762 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	5177 X	2638	-0-	-2539	-0-	110 1	2524 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	261 1	5333 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	5310 X	5109	-0-	-201	-0-	275 1	4834 2	Y	-0-		-0-

PARKER, LOUETTA "A"											
		WELL #: 3	RRCID -> 203092	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14862	- 16720				
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	120 1	2151 2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	124 1	1933 2	N	-0-		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	111 1	2171 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	82 1	1890 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
08	2046 N	1466	-0-	-580	-0-	68 1	1397 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	127 1	2240 2	N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"											
		WELL #: 16	RRCID -> 203328	COMPL. DATE 06/06/2004	TOTAL DEPTH 13368	PERF.13000	- 13132				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"											
		WELL #: 13	RRCID -> 203874	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 13307	PERF.12910	- 13134				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	16875	PERF.	15016 - 16868	
04	3660 X	55	-0-	-3605	-0-	3 1	52 2	N	-0-		-0-	
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	474 1	7409 2	N	-0-		-0-	
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	277 1	5389 2	N	2	2 8	-0-	
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	169 1	3883 2	N	-0-		-0-	
08	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	191 1	3886 2	N	-0-		-0-	
09	4410 X	3742	-0-	-668	-0-	201 1	3541 2	N	-0-		-0-	
		WELL #:	18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13686	PERF.	13300 - 13310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
		WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	15062 - 16774	
04	2220 X	1696	-0-	-524	-0-	89 1	1607 2	N	-0-		-0-	
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	152 1	2369 2	N	-0-		-0-	
06	2310 X	2129	-0-	-181	-0-	104 1	2025 2	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	66 1	1515 2	N	4	4 8	-0-	
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	134 1	2740 2	N	1	1 8	-0-	
09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	158 1	2780 2	N	-0-		-0-	
		WELL #:	17	RRCID ->	204551	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13046 - 13476	
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-	
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	9 1	143 2	Y	-0-		-0-	
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	14 1	267 2	Y	-0-		-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	121 2	Y	-0-		-0-	
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-	
		WELL #:	13	RRCID ->	204926	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13292 - 13297	
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136 1	2436 2	Y	-0-		-0-	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	149 1	2325 2	Y	-0-		-0-	
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	111 1	2162 2	Y	-0-		-0-	
07	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	68 1	1562 2	Y	4	4 8	-0-	
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	120 1	2439 2	Y	1	1 8	-0-	
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131 1	2296 2	Y	-0-		-0-	
		WELL #:	2	RRCID ->	205075	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	16888	PERF.	13268 - 16744	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	512 2	N	-0-		-0-	
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	29 1	449 2	N	-0-		-0-	
06	720 N	438	-0-	-282	-0-	21 1	417 2	N	-0-		-0-	
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29 1	675 2	N	-0-		-0-	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	N	-0-		-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	566 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 20		RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	12990	-	13000	
04	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	201 1	3610 2	Y	-0-	-0-		
05	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	232 1	3627 2	Y	-0-	-0-		
06	3870 X	3763	-0-	-107	-0-	184 1	3579 2	Y	-0-	-0-		
07	3999 X	3134	-0-	-865	-0-	131 1	3003 2	Y	-0-	-0-		
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	196 1	4007 2	Y	-0-	-0-		
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	207 1	3632 2	Y	-0-	-0-		
WELL #: 18		RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13340	-	13350	
04	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	57 1	1032 2	Y	-0-	-0-		
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	57 1	887 2	Y	-0-	-0-		
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	1095 2	Y	-0-	-0-		
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	46 1	1067 2	Y	4	4 8	-0-	
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	41 1	844 2	Y	1	1 8	-0-	
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67 1	1175 2	Y	-0-	-0-		
WELL #: 11		RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13234	-	13244	
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	52 1	937 2	Y	-0-	-0-		
05	1116 N	883	-0-	-233	-0-	53 1	830 2	Y	-0-	-0-		
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 2	Y	-0-	-0-		
07	1023 N	741	-0-	-282	-0-	31 1	710 2	Y	-0-	-0-		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-	-0-		
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57 1	1011 2	Y	-0-	-0-		
WELL #: 21		RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12515	-	12955	
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	187 1	3359 2	Y	-0-	-0-		
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	244 1	3807 2	Y	-0-	-0-		
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	169 1	3286 2	Y	5	5 8	-0-	
07	3658 X	2377	-0-	-1281	-0-	99 1	2274 2	Y	4	4 8	-0-	
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	153 1	3120 2	Y	1	1 8	-0-	
09	3900 X	3214	-0-	-686	-0-	173 1	3041 2	Y	-0-	-0-		
WELL #: 19		RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182	-	13310	
04	2850 X	2825	-0-	-25	-0-	149 1	2676 2	Y	-0-	-0-		
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	179 1	2795 2	Y	-0-	-0-		
06	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	138 1	2698 2	Y	2	2 8	-0-	
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	95 1	2178 2	Y	-0-	-0-		
08	3100 N	3249	-0-	149	-0-	152 1	3097 2	Y	-0-	-0-		
09	3000 N	3003	-0-	3	-0-	162 1	2841 2	Y	-0-	-0-		
WELL #: 22		RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906	-	13040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 10		RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096	-	13162
04	2700 X	2333	-0-	-367	-0-	123 1	2210 2	Y	-0-	-0-	
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	142 1	2217 2	Y	-0-	-0-	
06	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	110 1	2136 2	Y	-0-	-0-	
07	2604 X	516	-0-	-2088	-0-	21 1	495 2	Y	-0-	-0-	
08	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	105 1	2144 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3185	-0-	185	185	171 1	3014 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 16		RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13400	-	13410
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	189 1	3398 2	Y	-0-	-0-	
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	238 1	3723 2	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	187 1	3654 2	Y	-0-	-0-	
07	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	124 1	2842 2	Y	-0-	-0-	
08	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	190 1	3866 2	Y	-0-	-0-	
09	3840 X	3452	-0-	-388	-0-	186 1	3266 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 17		RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13034	-	13282
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	53 1	948 2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	62 1	972 2	Y	-0-	-0-	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48 1	945 2	Y	-0-	-0-	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47 1	1087 2	Y	-0-	-0-	
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	Y	-0-	-0-	
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	938 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 4		RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.	14930	-	16892
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	146 1	2629 2	Y	-0-	-0-	
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	173 1	2705 2	Y	-0-	-0-	
06	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	122 1	2377 2	Y	-0-	-0-	
07	2883 N	1891	-0-	-992	-0-	79 1	1812 2	Y	-0-	-0-	
08	2883 N	2740	-0-	-143	-0-	128 1	2612 2	Y	-0-	-0-	
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	138 1	2429 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 20		RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	13290	-	13376
04	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	62 1	1117 2	Y	-0-	-0-	
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	74 1	1156 2	Y	-0-	-0-	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59 1	1149 2	Y	-0-	-0-	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55 1	1254 2	Y	-0-	-0-	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-	-0-	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71 1	1257 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 19		RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	12918	-	13080
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32 1	571 2	Y	-0-	-0-	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	18 1	342 2	Y	-0-	-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	Y	-0-	-0-	
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	25 1	510 2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	16 1	283 2	Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	319	1	5726	2	Y	-0-			-0-
05	6417 X	6148	-0-	-269	-0-	370	1	5778	2	Y	-0-			-0-
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	313	1	6093	2	Y	2	2	8	-0-
07	6386 X	4099	-0-	-2287	-0-	171	1	3928	2	Y	-0-			-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	338	1	6883	2	Y	-0-			-0-
09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	344	1	6043	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	26	1	505	2	N	-0-			-0-
07	589 N	267	-0-	-322	-0-	11	1	256	2	N	-0-			-0-
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	188	1	3372	2	Y	-0-			-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	215	1	3362	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	166	1	3226	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	1855	-0-	-1679	-0-	77	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	195	1	3972	2	Y	-0-			-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3389	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	316	1	5669	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4135	-0-	-1197	-0-	249	1	3886	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3377	-0-	-1783	-0-	165	1	3212	2	N	-0-			-0-
07	6200 X	3514	-0-	-2686	-0-	146	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	230	1	4689	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	2384	-0-	-3616	-0-	128	1	2256	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

04	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	839	-0-	-401	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1877	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	47	1	1093	2	Y	-0-			-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1100	-0-	-430	-0-	59	1	1041	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		62 1	1113 2	Y		-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		73 1	1147 2	Y		-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		77 1	1504 2	Y		-0-
07		1209 N	993	-0-	-216	-0-		41 1	952 2	Y		-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		80 1	1627 2	Y		-0-
09		1260 N	1121	-0-	-139	-0-		60 1	1061 2	Y		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391												
04		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-		106 1	1910 2	Y		-0-
05		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-		115 1	1791 2	Y		-0-
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		76 1	1488 2	Y		-0-
07		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-		58 1	1323 2	Y		-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		104 1	2131 2	Y		-0-
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		101 1	1785 2	Y		-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
04		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		129 1	2312 2	N		-0-
05		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		303 1	4724 2	N		-0-
06		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-		349 1	6792 2	N		-0-
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		77 1	1769 2	N	4 4 8	-0-
08		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		406 1	8271 2	N	1 1 8	-0-
09		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		417 1	7328 2	N		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
04		5400 X	5166	-0-	-234	-0-		272 1	4894 2	Y		-0-
05		5580 X	4930	-0-	-650	-0-		297 1	4633 2	Y		-0-
06		5250 X	5219	-0-	-31	-0-		255 1	4962 2	Y	2 2 8	-0-
07		5425 X	2898	-0-	-2527	-0-		121 1	2773 2	Y	4 4 8	-0-
08		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		255 1	5195 2	Y	1 1 8	-0-
09		5220 X	4510	-0-	-710	-0-		243 1	4267 2	Y		-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
04		180 N	34	-0-	-146	-0-		2 1	32 2	Y		-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-		19 1	297 2	Y		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-		1 1	21 2	Y		-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		Y		-0-
08		310 N	5	-0-	-305	-0-		5 2		Y		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-		29 1	527 2	Y		-0-
05		651 N	562	-0-	-89	-0-		34 1	528 2	Y		-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-		26 1	516 2	Y		-0-
07		589 N	444	-0-	-145	-0-		18 1	426 2	Y		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-		35 1	707 2	Y		-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-		32 1	560 2	Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J & L PARKER "E"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938		
M	O	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
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	Y	-0-
06		1530 N	452	-0-	-1078	-0-	22	1	430	2	Y	-0-
07		1953 N	31	-0-	-1922	-0-	1	1	30	2	Y	-0-
08		930 N	862	-0-	-68	-0-	40	1	822	2	Y	-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900		
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-
07		1054 N	704	-0-	-350	-0-	29	1	675	2	Y	-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	76	1	1332	2	Y	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288		
04		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	301	1	5406	2	N	-0-
05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	275	1	4291	2	N	-0-
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	2	N	-0-
							2	9				
07		5890 X	3518	-0-	-2372	-0-	147	1	3371	2	N	-0-
08		5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	202	1	4128	2	N	-0-
09		5700 X	3247	-0-	-2453	-0-	175	1	3072	2	N	-0-

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808		
04		6510 X	6495	-0-	-15	-0-	343	1	6152	2	N	-0-
05		6665 X	6647	-0-	-18	-0-	400	1	6247	2	N	-0-
06		6450 X	6436	-0-	-14	-0-	314	1	6120	2	N	-0-
							2	9				
07		6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	189	1	4336	2	N	-0-
08		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	318	1	6489	2	N	-0-
09		6510 X	6057	-0-	-453	-0-	326	1	5731	2	N	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804		
04		5190 X	4622	-0-	-568	-0-	244	1	4378	2	N	-0-
05		5394 X	4959	-0-	-435	-0-	298	1	4661	2	N	-0-
06		5220 X	4642	-0-	-578	-0-	226	1	4414	2	N	-0-
							2	9				
07		5394 X	2718	-0-	-2676	-0-	113	1	2601	2	N	-0-
							4	9				
08		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	2	N	-0-
							1	9				
09		4800 X	4203	-0-	-597	-0-	226	1	3977	2	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	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

WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060																
04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	393	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	8277 X	7438	-0-	-839	-0-	448	1	6990	2	N	-0-					-0-
06	8010 X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	6923	2	N	-0-					-0-
07	8277 X	5791	-0-	-2486	-0-	241	1	5546	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	368	1	7516	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	379	1	6675	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598																
04	3630 X	3618	-0-	-12	-0-	191	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3276	-0-	-475	-0-	197	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	196	1	3829	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	138	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	188	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	215	1	3779	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A																
04	9480 X	7812	-0-	-1668	-0-	412	1	7400	2	N	-0-					-0-
05	8587 X	6602	-0-	-1985	-0-	397	1	6205	2	N	-0-					-0-
06	9120 X	6206	-0-	-2914	-0-	303	1	5897	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	9424 X	3227	-0-	-6197	-0-	134	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	9424 X	6632	-0-	-2792	-0-	310	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	7800 X	6154	-0-	-1646	-0-	331	1	5823	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526																
04	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	450	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	8623	-0-	-243	-0-	519	1	8104	2	N	-0-					-0-
06	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	419	1	8163	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	8866 X	5713	-0-	-3153	-0-	238	1	5471	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	8835 X	8272	-0-	-563	-0-	387	1	7884	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	8580 X	7744	-0-	-836	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060																
04	3000 N	3151	-0-	151	1672	166	1	2985	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2858	-0-	-242	1430	172	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2238 X	808	-0-	-1430	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	120	-0-	-4499	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	365	-0-	-2785	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589																
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
07	434 N	109	-0-	-325	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713								
04	7230 X	6429	-0-	-801	-0-	339	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	387	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	340	1	6636	2	N	-0-	2	2	8		-0-
07	7626 X	4460	-0-	-3166	-0-	186	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	410	1	8352	2	N	-0-					-0-
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	465	1	8179	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580								
04	1620 X	502	-0-	-1118	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	2985	-0-	-1603	-0-	180	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	2239	-0-	-2201	-0-	109	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	84	1	1922	2	N	-0-	4	4	8		-0-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	N	-0-	1	1	8		-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	258	1	4534	2	N	-0-					-0-

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521								
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	422	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	426	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	352	1	6859	2	N	-0-	5	5	8		-0-
07	5642 X	3514	-0-	-2128	-0-	146	1	3364	2	N	-0-	4	4	8		-0-
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	277	1	5654	2	N	-0-	1	1	8		-0-
09	5460 X	4151	-0-	-1309	-0-	223	1	3928	2	N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367								
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	3	RRCID -> 234312	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 16780	PERF.16040	- 16163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3240 X	1860	-0-	-1380	-0-	98	1	1762	2	N	-0-
05	3348 X	1897	-0-	-1451	-0-	114	1	1783	2	N	-0-
06	2820 X	1765	-0-	-1055	-0-	86	1	1677	2	N	-0-
07	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	62	1	1430	2	N	-0-
08	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	77	1	1566	2	N	-0-
09	1860 X	727	-0-	-1133	-0-	39	1	688	2	N	-0-
REED "C"		WELL #:	4	RRCID -> 234557	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 15621	PERF.14890	- 15233			
04	6840 X	6086	-0-	-754	-0-	321	1	5765	2	N	-0-
05	7068 X	5701	-0-	-1367	-0-	343	1	5358	2	N	-0-
06	6180 X	5419	-0-	-761	-0-	264	1	5153	2	N	-0-
07	6386 X	3886	-0-	-2500	-0-	162	1	3721	2	N	-0-
08	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	247	1	5047	2	N	-0-
09	6090 X	5142	-0-	-948	-0-	277	1	4865	2	N	-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #:	3	RRCID -> 235609	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 15350	PERF.14650	- 15186			
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	269	1	4823	2	N	-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	2	N	-0-
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	228	1	4437	2	N	-0-
07	5735 X	4035	-0-	-1700	-0-	168	1	3863	2	N	-0-
08	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	263	1	5368	2	N	-0-
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	266	1	4685	2	N	-0-
STOREY "A"		WELL #:	4	RRCID -> 235991	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 15250	PERF.14816	- 15090			
04	7200 X	7061	-0-	-139	-0-	372	1	6689	2	N	-0-
05	7440 X	7406	-0-	-34	-0-	446	1	6960	2	N	-0-
06	7200 X	7186	-0-	-14	-0-	351	1	6833	2	N	-0-
07	7440 X	4239	-0-	-3201	-0-	177	1	4062	2	N	-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	362	1	7380	2	N	-0-
09	7200 X	6718	-0-	-482	-0-	361	1	6357	2	N	-0-
JONES, ABE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 241233	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 15531	PERF.14766	- 14976			
04	4380 X	4287	-0-	-93	-0-	226	1	4061	2	N	-0-
05	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	258	1	4035	2	N	-0-
06	4380 X	4241	-0-	-139	-0-	207	1	4032	2	N	-0-
07	4526 X	3199	-0-	-1327	-0-	133	1	3066	2	N	-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	214	1	4361	2	N	-0-
09	4290 X	4225	-0-	-65	-0-	227	1	3998	2	N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
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
WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360																
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	192	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3428	-0-	-652	-0-	167	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3290	-0-	-926	-0-	137	1	3149	2	N	4	4	8			-0-
08	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	156	1	3192	2	N	1	1	8			-0-
09	3630 X	3086	-0-	-544	-0-	166	1	2920	2	N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808																
04	7290 X	6470	-0-	-820	-0-	341	1	6129	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	5185	-0-	-2286	-0-	312	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	7200 X	3080	-0-	-4120	-0-	150	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	6385	-0-	-1055	-0-	266	1	6115	2	N	4	4	8			-0-
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	402	1	8190	2	N	1	1	8			-0-
09	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	407	1	7152	2	N	-0-					-0-
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478																
04	5910 X	5410	-0-	-500	-0-	285	1	5125	2	N	-0-					-0-
05	7068 X	5024	-0-	-2044	-0-	302	1	4722	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	5602	-0-	-1238	-0-	273	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	4689	-0-	-2379	-0-	195	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6572 X	6164	-0-	-408	-0-	288	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	5610 X	5440	-0-	-170	-0-	293	1	5147	2	N	-0-					-0-
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656																
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	252	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	3807	-0-	-936	-0-	229	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4191	-0-	-399	-0-	204	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
07	4929 X	3475	-0-	-1454	-0-	145	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3913	-0-	-1016	-0-	183	1	3730	2	N	-0-					-0-
09	4770 X	4768	-0-	-2	-0-	256	1	4512	2	N	-0-					-0-
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1710 N	521	-0-	-1189	-0-	27 1	494 2		Y	-0-			-0-
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	43 1	671 2		Y	-0-			-0-
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	29 1	556 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	21 1	481 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	47	-0-	-666	-0-	2 1	45 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	146	-0-	-454	-0-	8 1	138 2		Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-			-0-
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	643 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2			N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-			-0-
09	930 N	698	-0-	-232	-0-	698 2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2			N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4739	-0-	1639	1639	4739 2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2865	-0-	-135	1504	2865 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-			-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2			N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			-0-
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			N	-0-			-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1196 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1068 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 2			N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			-0-
09	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881 2			N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2			N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2				-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2				-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				-0-
07	1271 N	782	-0-	-489	-0-	782	2				-0-
08	1271 N	720	-0-	-551	-0-	720	2				-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2				-0-

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JOHNSON		
CR2 ENERGY LLC		101608									
MILES		WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
JAMEX, INC.		429659									
BACHTEL		WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						207

REZNICEK		WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618		
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	758	1	4487	2	N	43
						47	9				178
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	964	1	7032	2	N	-0-
06	3270 X	1803	-0-	-1467	-0-	455	1	1348	2	N	-0-
07	5456 X	761	-0-	-4695	-0-	306	1	455	2	N	-0-
08	7998 X	365	-0-	-7633	-0-	99	1	266	2	N	-0-
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-						95

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680		
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	15	1	46	2	N	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	2	N	-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						223

BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631		
04	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	159	1	944	2	N	-0-
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	123	1	895	2	N	-0-
06	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	280	1	830	2	N	-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	469	1	699	2	N	-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	355	1	950	2	N	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						35

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659							
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	291657	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.11639 - 11760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365				CNTY: VAN ZANDT			
PARKER, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834 - 12900
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERCE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.11363 - 11550
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365				CNTY: VAN ZANDT			
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11450 - 11460
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.12752 - 12767
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 834365									
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ADAIR, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI														
		27813 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
		220903		WELL #: 1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF.14082 - 14386		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE														
		27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		430368		WELL #: 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8947 - 8953		
04	3000 N	3025	-0-	25	25	448	1	2490	2	N	79			130
05	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	87	9	1819	2	N	7			137
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	559	1	2146	2	N	123	185	1	75
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	135	9	2257	2	N	79			154
08	2790 X	1593	-0-	-1197	-0-	807	1	1146	2	N	40			194
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	44	9			N	NO RPT			194
JACKSON, RON														
		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8848 - 8855				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON-TERRY														
		WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8768 - 8780				
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	N	-0-			27
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	98	1	182	2	N	-0-			27
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	110	1	193	2	N	-0-			27
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	129	1	195	2	N	-0-			27
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	118	1	168	2	N	-0-			27
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE														
		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8946 - 8958				
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-			76
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-			76
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-			76
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	135	2	N	-0-			76
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	33	1	95	2	N	-0-			76
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633								
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	853	1	4740	2	N	154	181	1			180
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	996	1	4752	2	N	149	182	1			147
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	4364	2	N	136	186	1			97
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1449	1	4070	2	N	135					232
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1392	1	4021	2	N	134	187	1			179
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	147	9			N	NO RPT					179
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911						
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-					29
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					29
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	N	-0-					29
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					29
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	25	1	73	2	N	-0-					29
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29
84 ENERGY LLC COOK "B"		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 11549 - 11561						
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	719	-0-	-428	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
*07	837 N	654	-0-	-183	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819						
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	3	N	-0-					-0-
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-
*07	899 N	806	-0-	-93	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
08	868 N	536	-0-	-332	-0-	29	1	507	3	N	-0-					-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775						
04	6450 X	5542	-0-	-908	-0-	278	1	5264	3	N	-0-					-0-
05	6665 X	5618	-0-	-1047	-0-	290	1	5328	3	N	-0-					-0-
06	5910 X	5603	-0-	-307	-0-	284	1	5319	3	N	-0-					-0-
*07	5921 X	5581	-0-	-340	-0-	290	1	5291	3	N	-0-					-0-
08	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	297	1	5204	3	N	-0-					-0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689								
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2430 N	2383	-0-	-47	-0-	119 1	2264 3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2412	-0-	-99	-0-	124 1	2288 3	N	-0-	-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122 1	2283 3	N	-0-	-0-
*07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	127 1	2318 3	N	-0-	-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131 1	2296 3	N	-0-	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	119 1	2264 3	N	-0-	-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	124 1	2285 3	N	-0-	-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122 1	2283 3	N	-0-	-0-
*07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	127 1	2318 3	N	-0-	-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131 1	2296 3	N	-0-	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 834365									
WILLIAMS, HOMER										WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RICHARDSON BROS. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BYERS, L. E. WWD										WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
INDIAN CREEK										WELL #: 2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944 - 9955	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 - 9764
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 - 9151
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
04		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-		13
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		13
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		13
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		13
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		13
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		13

FALLON (TRAVIS PEAK)				30105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7021 - 7037
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LAURENCE, R. A. //CONT.// 220903													
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	2305	-0-	-695	1244	107 1	2198 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2561	-0-	-539	705	119 1	2442 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2298	-0-	-702	3	117 1	2181 2	N	-0-			-0-
07		2340 N	2337	-0-	-3	-0-	119 1	2217 2	N	1			1
							1 9						
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	111 1	2224 2	N	-0-			1
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	105 1	2159 2	N	-0-			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													
CH4 ENERGY SIX, LLC 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
BATTLE 142193													
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513													
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 386310													
WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142													
04		450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 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													
04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2600 2	11 9	N	10	10 1		-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2467 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2541 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2655 2	13 9	N	12	12 8		-0-
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1807 2	14 9	N	13	13 8		-0-
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913 2	7 9	N	6	6 8		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2													
WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502													
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	537 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		589 N	468	-0-	-121	-0-	466 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		570 N	493	-0-	-77	-0-	491 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		558 N	342	-0-	-216	-0-	340 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542 2	2 9	N	2	2 8		-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337													
04		1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1044 2	9 9	N	8	8 1		-0-
05		1209 N	903	-0-	-306	-0-	894 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		1170 N	876	-0-	-294	-0-	869 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1450 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469														
M	O	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	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512														
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2		N	-0-			-0-
*08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2		N	-0-			-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2		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														
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107														
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412														
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
04	780 X	656	-0-	-124	-0-	656	2	N	-0-		-0-
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	687	2	N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-		-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	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
04	1140 X	1012	-0-	-128	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
05	2387 X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		-0-
*08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10555 - 12953
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1 9 N	1	1 1	202
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1780	2	1 9 N	1	1 8	202
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3 9 N	3	3 8	202
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1825	2	1 9 N	1	1 8	202
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		-0-		202
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1 9 N	1	1 8	202

HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 13204
04	3930 X	3513	-0-	-417	-0-	3511	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3648	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3930 X	2800	-0-	-1130	-0-	2797	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	4061 X	3585	-0-	-476	-0-	3583	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*08	4061 X	2908	-0-	-1153	-0-	2908	2		-0-		-0-
09	3540 X	2347	-0-	-1193	-0-	2345	2	2 9 N	2	2 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	1320 N	906	-0-	-414	-0-	904	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1209 N	686	-0-	-523	-0-	684	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	705	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	790	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357
04	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2		-0-		-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		-0-		-0-
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1 9 N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 187178	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 13625	PERF. 8766	- 13521							
04	2820 N	2742	-0-	-78	-0-	2739	2	3	9	N	3	3	1		-0-
05	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2713	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06	2760 N	2684	-0-	-76	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	2821 N	2420	-0-	-401	-0-	2419	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	2728 N	1499	-0-	-1229	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
09	2670 N	2283	-0-	-387	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11034	- 13284							
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5240	2	9	9	N	8	8	1		-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8	8	8		-0-
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5589	2	10	9	N	9	9	8		-0-
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	2	11	9	N	10	10	8		-0-
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4	9	N	4	4	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	- 14254							
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-				-0-
05	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
*08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 187700	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 11515	- 12834							
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	N	11	11	1		-0-
05	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3015	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2524	2	13	9	N	12	12	8		-0-
07	3100 N	3261	-0-	161	161	3254	2	7	9	N	6	6	8		-0-
*08	2828 N	2667	-0-	-161	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
09	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7	9	N	6	6	8		-0-
GIBSON		WELL #: 4		RRCID -> 188083	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 11304	- 13742							
04	2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	1		58
05	2666 X	1794	-0-	-872	-0-	1794	2			N	-0-				58
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1	1	8		58
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				58
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				58
09	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	2442	2			N	-0-				58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188339	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 13650	PERF. 11009	- 13463							
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	453	-0-	-694	-0-	453	2			N	-0-				-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 10731	- 13084							
04	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	1		19
05	2759 X	2396	-0-	-363	-0-	2395	2	1	9	N	1	1	8		19
06	2640 X	1909	-0-	-731	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8		19
07	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8		19
08	2604 X	981	-0-	-1623	-0-	981	2			N	-0-				19
09	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	1176	2			N	-0-				19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2468 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2125 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1838 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1961 2	4 9	N	4	4 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104	
04	3480 X	1383	-0-	-2097	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
05	3596 X	1355	-0-	-2241	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
06	2220 X	1258	-0-	-962	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
07	1643 X	1134	-0-	-509	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
*08	1612 X	1104	-0-	-508	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
09	1380 X	827	-0-	-553	-0-	827 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495 - 13992	
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856 2		N	-0-		-0-
06	990 N	618	-0-	-372	-0-	618 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	507	-0-	-826	-0-	507 2		N	-0-		-0-
*08	868 N	632	-0-	-236	-0-	632 2		N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801	
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2580 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2570 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
*08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595	
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1892 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
09	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2259 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF.10838 - 12684	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11242 - 13661	
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1439 2	25 9	N	23	23 1	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1512 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619 2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455	PERF. 8347 - 13310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2452	2	7 9	N	6	6 1	45
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13 9	N	12	12 8	45
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	2	8 9	N	7	7 8	45
07	2542 N	1540	-0-	-1002	-0-	1531	2	9 9	N	8	8 8	45
*08	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1452	2	14 9	N	13	13 8	45
09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1364	2	6 9	N	5	5 8	45

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595	PERF. 8751 - 12326		
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3959	-0-	959	-0-	959	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	5136	-0-	2036	-0-	2995	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	4781	-0-	1681	-0-	4676	2		N	-0-		-0-
09	8343 X	3667	-0-	-4676	-0-	3667	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		
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2		N	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		-0-
08	775 N	327	-0-	-448	-0-	327	2		N	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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		
04	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	1809	2	12 9	N	11	11 1	-0-
05	2821 X	2081	-0-	-740	-0-	2071	2	10 9	N	9	9 8	-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2226	2	13 9	N	12	12 8	-0-
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7 9	N	6	6 8	-0-
*08	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
09	2250 X	2055	-0-	-195	-0-	2048	2	7 9	N	6	6 8	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8902 - 12643		
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8652 - 12918		
04	2550 X	2170	-0-	-380	-0-	2170	2		N	-0-		13
05	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	2065	2		N	-0-		13
06	2250 X	1577	-0-	-673	-0-	1577	2		N	-0-		13
07	2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2		N	-0-		13
*08	2294 X	1570	-0-	-724	-0-	1570	2		N	-0-		13
09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2		N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377	PERF.11572 - 12211		
04	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2		N	-0-		18
05	2356 N	2014	-0-	-342	-0-	2014	2		N	-0-		18
06	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	2085	2		N	-0-		18
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		18
08	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2		N	-0-		18
09	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733	2		N	-0-		18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2424	-0-	-576	1607	2423 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3100 N	2224	-0-	-876	731	2223 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3000 N	2356	-0-	-644	87	2355 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2541 N	2454	-0-	-87	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2219	-0-	-151	-0-	2219 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228			
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222 2	1 9	N	1	1 1		108
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2		N	-0-			108
06	3000 N	3222	-0-	222	222	3222 2		N	-0-			108
07	4636 X	4414	-0-	-222	-0-	4414 2		N	-0-			108
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-			108
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 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			
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	949 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3706	-0-	606	606	3706 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2691	-0-	-309	297	2691 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102			
04	1260 N	642	-0-	-618	-0-	642 2		N	-0-			21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966 2	1 9	N	1	1 8		21
06	1200 N	886	-0-	-314	-0-	885 2	1 9	N	1	1 8		21
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 2	1 9	N	1	1 8		21
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			21
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468 2	1 9	N	1	1 8		21

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442			
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	66 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	62 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	83 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	26 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741			
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2347 2	30 9	N	27	27 1		-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2410 2	31 9	N	28	28 8		-0-
06	2610 N	2304	-0-	-306	-0-	2292 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2370 2	28 9	N	25	25 8		-0-
*08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2442 2	31 9	N	28	28 8		-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2297 2	13 9	N	12	12 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028			
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
*08	744 N	578	-0-	-166	-0-	578 2		N	-0-			-0-
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	609 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257															
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6	6	1	12
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8	12
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7	7	8	12
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3	3	8	12
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			12
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8	12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685															
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2700	X	2614	-0-	-86	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462															
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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															
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428															
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560															
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2 9	N	2	2 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997			
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3 9	N	3	3 1	14
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4640	2	3 9	N	3	3 8	14
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479	2	3 9	N	3	3 8	14
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1 9	N	1	1 8	14
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-		14
09	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2548	2	1 9	N	1	1 8	14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127			
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314			
04	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	2134	2	1 9	N	1	1 1	23
05	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2287	2	2 9	N	2	2 8	23
06	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1 9	N	1	1 8	23
07	2201 N	1264	-0-	-937	-0-	1262	2	2 9	N	2	2 8	23
*08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215	2	3 9	N	3	3 8	23
09	3000 N	2925	-0-	-75	43	2924	2	1 9	N	1	1 8	23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751			
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
07	837 N	617	-0-	-220	-0-	617	2		N	-0-		-0-
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	75	-0-	-975	-0-	75	2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199			
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	2	7 9	N	6	6 1	-0-
05	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3373	2	13 9	N	12	12 8	-0-
06	3930 X	2231	-0-	-1699	-0-	2223	2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	4061 X	3117	-0-	-944	-0-	3108	2	9 9	N	8	8 8	-0-
*08	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3452	2	14 9	N	13	13 8	-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6 9	N	5	5 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483			
04	630 N	162	-0-	-468	-0-	162	2		N	-0-		-0-
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2		N	-0-		-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 12649			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		26	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		26	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		26	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		26	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		26	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		26	

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294			
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 12616			
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-		57	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		57	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		57	
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-		57	
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		57	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		57	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697			
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	214	2	64	9	N	58	58 1	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	N	48	48 8	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	193	2	73	9	N	66	66 8	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	238	2	34	9	N	31	31 8	-0-
*08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	246	2	39	9	N	35	35 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 12918			
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-		-0-	
05	2449 X	1568	-0-	-881	-0-	1568	2		N	-0-		-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-		-0-	
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-	
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-		-0-	
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093			
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	N	1	1 1	80
05	3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2			N	-0-		80
06	3600 X	3579	-0-	-21	-0-	3579	2			N	-0-		80
07	3720 X	2297	-0-	-1423	-0-	2297	2			N	-0-		80
*08	3720 X	1131	-0-	-2589	-0-	1131	2			N	-0-		80
09	3600 X	871	-0-	-2729	-0-	871	2			N	-0-		80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232	
04	1170 N	178	-0-	-992	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
		WELL #:	5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030	
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		114	
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		114	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		114	
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		114	
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		114	
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		114	
		WELL #:	12	RRCID ->	196623	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792 - 12389	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-	
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	578	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
		WELL #:	15	RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	8728 - 12343	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	6771	-0-	3671	-0-	3671	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	7504	-0-	4504	-0-	8175	2	7504 2	N	-0-	-0-	
		WELL #:	11	RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773 - 12439	
04	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3713	-0-	613	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	2467	-0-	-533	-0-	80	2	2467 2	N	-0-	-0-	
		WELL #:	6A	RRCID ->	197161	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11259 - 13779	
04	3060 X	2545	-0-	-515	-0-	2544	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6008	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	3162 X	1916	-0-	-1246	-0-	1916	2	N	-0-		-0-	
09	3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3049	2	N	-0-		-0-	
		WELL #:	5	RRCID ->	197226	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8698 - 12655	
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2	N	-0-		-0-	
*08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-		-0-
06	1020 N	861	-0-	-159	-0-	861	2		N	-0-		-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-		-0-
*08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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		
04	3000 N	4926	-0-	1926	1926	4920	2	6 9	N	5	5 1	75
05	3100 N	5473	-0-	2373	4299	5467	2	6 9	N	5	5 8	75
06	3000 N	5016	-0-	2016	6315	5010	2	6 9	N	5	5 8	75
07	11158 X	4843	-0-	-6315	-0-	4842	2	1 9	N	1	1 8	75
*08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-		75
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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		
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-		-0-
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2		N	-0-		-0-
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2		N	-0-		-0-
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648		
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1540	2	182 9	N	165	164 1	165
05	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2196	2	4 9	N	4	4 8	165
06	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1952	2	2 9	N	2	2 8	165
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3180	2	2 9	N	2	2 8	165
08	2912 N	2830	-0-	-82	-0-	2830	2		N	-0-		165
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1 9	N	1	1 8	165

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059		
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2		N	-0-		-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-		-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-		-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2	N	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		14
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2	N	-0-		14
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		14
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		14
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		14
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1 9 N	1	1 1	167
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1 9 N	1	1 8	167
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1 9 N	1	1 8	167
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		167
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		167
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	5488	-0-	2488	-0-	5488	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF. 10846 - 13189	
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7 9 N	6	6 1	-0-
05	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	1906	2	7 9 N	6	6 8	-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2713	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7 9 N	6	6 8	-0-
08	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1860	2	8 9 N	7	7 8	-0-
09	2250 N	1591	-0-	-659	-0-	1588	2	3 9 N	3	3 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2	9 9	N	8	8 1	-0-
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	2 9	N	2	2 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2	3 9	N	3	3 1	92
05		2418 X	1009	-0-	-1409	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		92
06		2340 X	1145	-0-	-1195	-0-	-0-	1144	2	1 9	N	1	1 8	92
07		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	6125	2	4 9	N	4	4 8	92
08		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-		92
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5214	2	1 9	N	1	1 8	92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-		110
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-		110
06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-		110
07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-		110
*08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-		110
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	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														
04		2610 X	1837	-0-	-773	-0-	-0-	1835	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		3100 N	3121	-0-	21	-0-	21	3120	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2733 N	2712	-0-	-21	-0-	-0-	2711	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
*08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-		-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	627	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	-0-	575	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08		620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	6 9	N	5	5 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		2294 N	1891	-0-	-403	-0-	-0-	1890	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2220 N	1723	-0-	-497	-0-	-0-	1721	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	-0-	1660	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1186	-0-	-524	-0-	-0-	1185	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1071	2	117 9	N	106	106 1	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17 9	N	15	15 8	-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2464	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11 9	N	10	10 8	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7 9	N	6	6 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103			
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-		-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-		-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614			
04	2700 X	667	-0-	-2033	-0-	665	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	934	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-		-0-
09	2700 X	563	-0-	-2137	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941			
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7004	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6936	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7602	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2		N	-0-		-0-
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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			
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2		N	-0-		-0-
06	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	2		N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254			
04	3000 N	2807	-0-	-193	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
05	2859 N	2686	-0-	-173	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
06	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2		N	-0-		-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-		-0-
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	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			
04	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	2036	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2356 X	1993	-0-	-363	-0-	1992	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1800 X	1641	-0-	-159	-0-	1640	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1864	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	2108 X	1391	-0-	-717	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
09	2040 X	1720	-0-	-320	-0-	1718	2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1916 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2046 N	1708	-0-	-338	-0-	1707 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2056 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
*08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1568	-0-	-412	-0-	1568 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730													
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
*08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864													
04		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273 2		N	-0-			34
05		1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1262 2		N	-0-			34
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			34
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			34
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			34
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 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													
04		1170 N	495	-0-	-675	-0-	494 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		558 N	119	-0-	-439	-0-	118 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806 2	1 9	N	1	1 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
*08		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566													
04		360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08		341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*08		496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2		N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12038 - 12657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2520 X	2421	-0-	-99	-0-	2421 2	N	-0-			57
05	2604 X	1864	-0-	-740	-0-	1864 2	N	-0-			57
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-	1 8		57
07	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530 2	N	-0-			57
08	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446 2	N	-0-			57
09	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	2466 2	N	-0-			57

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 12944	
04	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	666	-0-	-2217	-0-	666 2	N	-0-			-0-
06	2340 X	569	-0-	-1771	-0-	569 2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	1828 2	N	-0-			-0-
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-			-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 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	
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-			-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2	N	-0-			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	N	-0-			-0-
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	-0-			-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 12978	
04	3450 X	1447	-0-	-2003	-0-	1446 2	N	1	1 1		-0-
05	3565 X	1406	-0-	-2159	-0-	1406 2	N	-0-			-0-
06	2670 X	971	-0-	-1699	-0-	971 2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1047	-0-	-1247	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
*08	1829 X	373	-0-	-1456	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624	
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-			-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2	N	-0-			-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	N	-0-			-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2	N	-0-			-0-
*08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-			-0-
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501	
04	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169 2	N	-0-			56
05	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	2155 2	N	-0-			56
06	2580 X	1965	-0-	-615	-0-	1964 2	N	1	1 8		56
07	2666 X	1306	-0-	-1360	-0-	1306 2	N	-0-			56
*08	2666 X	1112	-0-	-1554	-0-	1112 2	N	-0-			56
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370	
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-			50
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2	N	-0-			50
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	780 2	N	-0-			50
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	754 2	N	-0-			50
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	N	-0-			50
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.11468 - 12862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2756	-0-	-424	-0-	2755	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979		
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244		
04	5310 X	5034	-0-	-276	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	5088	-0-	-102	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
07	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	4812	-0-	-288	-0-	4812	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		
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			18
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			18
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			18
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			18
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			18
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 14386		
04	2220 X	2021	-0-	-199	-0-	2020	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	2032	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	1898	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
*08	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3051	-0-	51	-0-	3051	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 13034		
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	2		N	-0-			81
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			81
06	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	2		N	-0-			81
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			81
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-			81
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11014 - 12402		
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3969	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4080 X	3466	-0-	-614	-0-	3465	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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			
04	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
05	1364 N	565	-0-	-799	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	514	-0-	-446	-0-	514	2	N	-0-	-0-	
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379			
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	312	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	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			
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-	-0-	
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245			
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1 9 N	1	1 1	23
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-	23	
06	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-	23	
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	23	
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-	23	
09	3030 X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2	N	-0-	23	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838			
04	3750 X	43	-0-	-3707	-0-	4	2	39 9 N	35	35 1	-0-
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	11 9 N	10	10 8	-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	3193 X	1857	-0-	-1336	-0-	1855	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3953	2	9 9 N	8	8 8	-0-
09	3750 X	2269	-0-	-1481	-0-	2263	2	6 9 N	5	5 8	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
*08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-		-0-
08	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720			
04	3570 X	1574	-0-	-1996	-0-	1565	2	9 9	N	8	8 1	-0-
05	2697 X	1661	-0-	-1036	-0-	1660	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2		N	-0-		-0-
07	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		142
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		142
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		142
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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			
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-		-0-
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-		-0-
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4104	2		N	-0-		-0-
07	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2		N	-0-		-0-
08	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	4179	2		N	-0-		-0-
09	4380 X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508			
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3661	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-		-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3942	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059			
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-		-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209306	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8814 - 12547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1428	-0-	-432	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	946	-0-	-734	-0-	945 2	1 9	N	1	8		-0-
07		1767 N	865	-0-	-902	-0-	865 2		N	-0-			-0-
*08		1426 N	733	-0-	-693	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663 2	1 9	N	1	8		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209594	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8378 - 13626	
04		1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
*08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	209626	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8851 - 12680	
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			23
05		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-			23
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			23
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			23
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			23
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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	
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
*08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8430 - 13313	
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			91
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			91
06		1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1142 2		N	-0-			91
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			91
*08		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 2		N	-0-			91
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8322 - 13690	
04		960 N	607	-0-	-353	-0-	607 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2		N	-0-			-0-
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
*08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 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	
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679 2	1 9	N	1	1		-0-
05		2945 X	2126	-0-	-819	-0-	2125 2	1 9	N	1	8		-0-
06		2850 X	588	-0-	-2262	-0-	587 2	1 9	N	1	8		-0-
07		2945 X	789	-0-	-2156	-0-	789 2		N	-0-			-0-
*08		2759 X	1179	-0-	-1580	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2646	-0-	-24	-0-	2646 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567 2		1 9	N	1	-0-
05		2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1789 2			N	1 1	-0-
06		1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325 2			N		-0-
07		1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463 2			N		-0-
08		1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466 2			N		-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
04		330 N	125	-0-	-205	-0-	125 2			N		-0-
05		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2			N		-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2			N		-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2			N		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976												
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2			N		-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N		-0-
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2			N		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N		-0-
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2			N		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N		-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
04		810 N	702	-0-	-108	-0-	698 2		4 9	N	4	-0-
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167 2		6 9	N	5 8	-0-
06		1440 N	446	-0-	-994	-0-	436 2		10 9	N	9 8	-0-
07		713 N	320	-0-	-393	-0-	313 2		7 9	N	6 8	-0-
*08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219 2		9 9	N	8 8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3263 2		1 9	N	1	-0-
05		3317 X	2828	-0-	-489	-0-	2827 2		1 9	N	1	-0-
06		3210 X	524	-0-	-2686	-0-	524 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	2510	-0-	-807	-0-	2509 2		1 9	N	1	-0-
*08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3355 2		7 9	N	6 8	-0-
09		3210 X	2720	-0-	-490	-0-	2719 2		1 9	N	1 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
04		3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3296 2		2 9	N	2	-0-
05		3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3882 2		1 9	N	1 8	-0-
06		3810 X	3729	-0-	-81	-0-	3728 2		1 9	N	1 8	-0-
07		3937 X	3831	-0-	-106	-0-	3830 2		1 9	N	1 8	-0-
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2			N	-0-	-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2			N	-0-	-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2871	2	9	9	N	8
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2874	2	7	9	N	6
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	N	7
07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	2	3	9	N	3
*08		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
04		1050 N	440	-0-	-610	-0-	440	2			N	-0-
05		1643 N	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-
07		465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-
*08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
09		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
04		1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1759	2	1	9	N	1
05		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1
07		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1
08		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2
09		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
04		840 N	69	-0-	-771	-0-	69	2			N	-0-
05		341 N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
04		6090 X	5630	-0-	-460	-0-	5628	2	2	9	N	2
05		6169 X	5813	-0-	-356	-0-	5811	2	2	9	N	2
06		5910 X	5506	-0-	-404	-0-	5504	2	2	9	N	2
07		5890 X	5611	-0-	-279	-0-	5610	2	1	9	N	1
08		5890 X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-
09		5640 X	5469	-0-	-171	-0-	5468	2	1	9	N	1

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-
07		1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-
*08		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
04		3000 X	2693	-0-	-307	-0-	2691	2	2	9	N	2
05		3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2461	2	1	9	N	1
06		2820 X	2472	-0-	-348	-0-	2470	2	2	9	N	2
07		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2590	2	1	9	N	1
08		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		23
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		23
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		23
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		23
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		23
09	3000 N	4234	-0-	1234	1234	4234	2	N	-0-		23

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642		
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
*08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344		
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4952	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378		
04	2430 X	364	-0-	-2066	-0-	364	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	161	-0-	-2350	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06	2670 X	154	-0-	-2516	-0-	154	2	N	-0-		-0-
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2	N	-0-		-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686		
04	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1464	2	N	-0-		58
05	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2	N	-0-		58
06	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2	N	-0-		58
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		58
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		58
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735		
04	2763 N	2591	-0-	-172	-0-	2590	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2624	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2728 X	2679	-0-	-49	-0-	2679	2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
09	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	2231	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		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2	N	-0-		-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3424 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4672 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4124 2	1 9	N		1	1 8	-0-
07		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N		-0-		-0-
08		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N		-0-		-0-
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 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													
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N		-0-		-0-
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3443 2	2 9	N		2	2 8	-0-
*08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3459 2	7 9	N		6	6 8	-0-
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3639 2	1 9	N		1	1 8	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314													
04		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5397 2	87 9	N		79	79 1	-0-
05		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5412 2	83 9	N		75	75 8	-0-
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5077 2	56 9	N		51	51 8	-0-
07		4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4472 2	99 9	N		90	90 8	-0-
08		4681 X	4344	-0-	-337	-0-	4225 2	119 9	N		108	108 8	-0-
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4731 2	44 9	N		40	40 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424													
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2013 2	2 9	N		2	2 1	-0-
05		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1892 2	6 9	N		5	5 8	-0-
06		1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1798 2	3 9	N		3	3 8	-0-
07		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2050 2	3 9	N		3	3 8	-0-
*08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2647 2	6 9	N		5	5 8	-0-
09		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809 2	2 9	N		2	2 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658													
04		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N		-0-		-0-
05		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N		-0-		-0-
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N		-0-		-0-
07		2759 N	2677	-0-	-82	-0-	2677 2		N		-0-		-0-
08		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N		-0-		-0-
09		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N		-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709													
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N		-0-		-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N		-0-		-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N		-0-		-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N		-0-		-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N		-0-		-0-
09		870 N	523	-0-	-347	-0-	523 2		N		-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N		-0-		-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N		-0-		-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N		-0-		-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N		-0-		-0-
*08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N		-0-		-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N		-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11213 - 13751					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-		804	2	155	9	N	141	141	1	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-		918	2	20	9	N	18	18	8	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-		886	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	992 N	868	-0-	-124	-0-		859	2	9	9	N	8	8	8	-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-		807	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	900 N	798	-0-	-102	-0-		790	2	8	9	N	7	7	8	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 13592					
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	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					
04	660 N	612	-0-	-48	-0-		612	2			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-		621	2			N	-0-			-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-		565	2			N	-0-			-0-
*08	682 N	594	-0-	-88	-0-		594	2			N	-0-			-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-		598	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11610 - 14009					
04	2280 X	1794	-0-	-486	-0-		1790	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	2449 X	1719	-0-	-730	-0-		1716	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2370 X	1653	-0-	-717	-0-		1650	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	2449 X	2373	-0-	-76	-0-		2371	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	2294 X	1844	-0-	-450	-0-		1844	2			N	-0-			-0-
09	1800 X	1691	-0-	-109	-0-		1689	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11717 - 14158					
04	1620 N	1313	-0-	-307	-0-		1313	2			N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-		1328	2			N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	2			N	-0-			-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-			-0-
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11127 - 13531					
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1221	2	33	9	N	30	30	1	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		996	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1022	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-		846	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	620 N	493	-0-	-127	-0-		491	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	600 N	360	-0-	-240	-0-		359	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858					
04	2190 X	768	-0-	-1422	-0-		768	2			N	-0-			85
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3619	2	1	9	N	1	1	8	85
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2941	2	1	9	N	1	1	8	85
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812	2			N	-0-			85
08	3627 X	2719	-0-	-908	-0-		2719	2			N	-0-			85
09	3510 X	2428	-0-	-1082	-0-		2428	2			N	-0-			85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710 2	N	-0-			-0-
06	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2677 2	N	-0-			-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-			-0-
*08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	2567 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	
04	1020 N	679	-0-	-341	-0-	679 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	507	-0-	-547	-0-	507 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	503	-0-	-517	-0-	503 2	N	-0-			-0-
07	713 N	267	-0-	-446	-0-	266 2	N	1	9	1 8	-0-
*08	496 N	56	-0-	-440	-0-	55 2	N	1	9	1 8	-0-
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570	
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-			-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-			-0-
*08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809	
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3610 2	N	1	9	1 1	-0-
05	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3618 2	N	1	9	1 8	-0-
06	3570 X	2941	-0-	-629	-0-	2941 2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478 2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3435	-0-	-165	-0-	3435 2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
04	990 N	447	-0-	-543	-0-	447 2	N	-0-			150
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			150
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-			150
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			150
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	112 2	N	-0-			150
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	124 2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	2	9	2 1	-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	1	9	1 8	-0-
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	2	9	2 8	-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	1	9	1 8	-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-			-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	1	9	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2640 X	1647	-0-	-993	-0-	1646	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2642	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2602	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2697 X	2669	-0-	-28	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2524	-0-	-86	-0-	2524	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
04		3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2844	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		3100 X	2816	-0-	-284	-0-	2814	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2820 X	2543	-0-	-277	-0-	2542	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2530	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08		2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2245	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2850 X	2062	-0-	-788	-0-	2061	2	1 9	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
04		2970 X	2005	-0-	-965	-0-	1998	2	7 9	N	6	6 1		-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2460 X	2256	-0-	-204	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
08		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
04		3000 N	6883	-0-	3883	3883	6883	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2374	-0-	-726	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2252	-0-	-748	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
07		4417 X	2008	-0-	-2409	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
*08		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
09		1980 X	1791	-0-	-189	-0-	1791	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
04		210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1966 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002 2	13 9	N	12	12 8	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845 2	2 9	N	2	2 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1878 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871 2	2 9	N	2	2 8	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-		-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-		-0-
*08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		N	-0-		-0-
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660	
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	314 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	310 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11070 - 11294	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 13740	
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3245 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2798 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2341 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522	
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
08	992 N	627	-0-	-365	-0-	627 2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	-0-	6435	2	1 9	N	1 1	-0-
05		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	6761	2	1 9	N	1 8	-0-
06		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	-0-	6103	2	1 9	N	1 8	-0-
07		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	-0-	5951	2	1 9	N	1 8	-0-
*08		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-	-0-
09		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	5899	2	2 9	N	2 8	-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-	-0-
05		3441 X	3229	-0-	-212	-0-	-0-	3229	2		N	-0-	-0-
06		3330 X	2748	-0-	-582	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2533	-0-	-908	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
08		3317 X	1934	-0-	-1383	-0-	-0-	1934	2		N	-0-	-0-
09		3150 X	1928	-0-	-1222	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161													
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-	129
05		868 N	739	-0-	-129	-0-	-0-	739	2		N	-0-	129
06		1410 N	924	-0-	-486	-0-	-0-	924	2		N	-0-	129
07		1519 N	447	-0-	-1072	-0-	-0-	447	2		N	-0-	129
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	129
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	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													
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	-0-
05		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-	-0-
06		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2	1 9	N	1 8	-0-
07		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-	-0-
08		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118													
04		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-	-0-
06		960 N	806	-0-	-154	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-
07		837 N	652	-0-	-185	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-
*08		992 N	820	-0-	-172	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-
09		810 N	614	-0-	-196	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061													
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	5766	2	1 9	N	1 1	-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	4665	2	1 9	N	1 8	-0-
06		4140 X	3593	-0-	-547	-0-	-0-	3592	2	1 9	N	1 8	-0-
07		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	-0-	6596	2	3 9	N	3 8	-0-
*08		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	-0-	6109	2	11 9	N	10 8	-0-
09		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	-0-	5727	2	1 9	N	1 8	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448													
04		3510 X	2617	-0-	-893	-0-	-0-	2617	2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2590	-0-	-820	-0-	-0-	2590	2		N	-0-	-0-
06		3240 X	3043	-0-	-197	-0-	-0-	3043	2		N	-0-	-0-
07		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-	-0-
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-	-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
*08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152												
04		570 N	373	-0-	-197	-0-	373	2	N	-0-		-0-
05		372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2	N	-0-		-0-
06		330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2	N	-0-		-0-
07		372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2	N	-0-		-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
04		3660 X	3040	-0-	-620	-0-	3028	2	12 9	N	11 1	-0-
05		3782 X	3479	-0-	-303	-0-	3469	2	10 9	N	9 8	-0-
06		3660 X	2910	-0-	-750	-0-	2897	2	13 9	N	12 8	-0-
07		3472 X	2670	-0-	-802	-0-	2663	2	7 9	N	6 8	-0-
*08		3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2		N	-0-	-0-
09		3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3214	2	7 9	N	6 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2	N	-0-		-0-
06		960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	811	-0-	-429	-0-	811	2	N	-0-		-0-
*08		992 N	616	-0-	-376	-0-	616	2	N	-0-		-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2	N	-0-		50
05		403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-		50
06		420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-		50
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		50
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		50
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2	N	-0-		50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421												
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657												
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3471	2	1 9	N	1 1	19
05		3503 X	3441	-0-	-62	-0-	3440	2	1 9	N	1 8	19
06		3390 X	3095	-0-	-295	-0-	3094	2	1 9	N	1 8	19
07		3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2		N	-0-	19
08		3596 X	3142	-0-	-454	-0-	3142	2		N	-0-	19
09		3480 X	3281	-0-	-199	-0-	3281	2		N	-0-	19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2	N	-0-		-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212		
04	4950 X	4060	-0-	-890	-0-	4053	2	7 9 N	6	6 1	-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5454	2	13 9 N	12	12 8	-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4976	2	7 9 N	6	6 8	-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	2	9 9 N	8	8 8	-0-
*08	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4862	2	14 9 N	13	13 8	-0-
09	4950 X	4924	-0-	-26	-0-	4918	2	6 9 N	5	5 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754		
04	7530 X	6109	-0-	-1421	-0-	6014	2	95 9 N	86	86 1	-0-
05	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	3232	2	12 9 N	11	11 8	-0-
06	6450 X	3406	-0-	-3044	-0-	3404	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	6665 X	3848	-0-	-2817	-0-	3842	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08	6665 X	4296	-0-	-2369	-0-	4288	2	8 9 N	7	7 8	-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4 9 N	4	4 8	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603		
04	2520 X	1536	-0-	-984	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
05	2604 X	1261	-0-	-1343	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3185	2	15 9 N	14	14 8	-0-
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	-0-		-0-
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316		
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3 9 N	3	3 8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808		
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-		-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-		-0-
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
04	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2588	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2728 N	2344	-0-	-384	-0-	2343	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	2435	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2115	-0-	-525	-0-	2115	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8538 - 13523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8778 - 13570
04	3000 N	2798	-0-	-202	-0-	4644 2	2791 2	7 9 N	6	6 1		133
05	3100 N	2829	-0-	-271	-0-	4373 2	2823 2	6 9 N	5	5 8		133
06	3000 N	3019	-0-	19	-0-	4392 2	3010 2	9 9 N	8	8 8		133
07	3100 N	2592	-0-	-508	-0-	3884 2	2590 2	2 9 N	2	2 8		133
*08	3100 N	2207	-0-	-893	-0-	2991 2	2207 2		-0-			133
09	5381 X	2390	-0-	-2991	-0-	2389 2		1 9 N	1	1 8		133

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12554 - 14607
04	3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2053	-0-	-767	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
09	2520 X	1168	-0-	-1352	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8508 - 12074
04	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2360 2	6 9 N		5	5 1		-0-
05	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2503 2	3 9 N		3	3 8		-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3416 2	8 9 N		7	7 8		-0-
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3703 2	3 9 N		3	3 8		-0-
*08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3081	-0-	-339	-0-	3079 2	2 9 N		2	2 8		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	13900 - 15902
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 2	1 9 N		1	1 1		-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9 N		1	1 8		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	923 2	1 9 N		1	1 8		-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 2	1 9 N		1	1 8		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	11212 - 13712
04	6810 X	6645	-0-	-165	-0-	6645 2		N	-0-			43
05	6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6655 2		N	-0-			43
06	6750 X	5263	-0-	-1487	-0-	5263 2		N	-0-			43
07	6975 X	5913	-0-	-1062	-0-	5913 2		N	-0-			43
08	6975 X	6958	-0-	-17	-0-	6958 2		N	-0-			43
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 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
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			83
05	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 2		N	-0-			83
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			83
07	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	1827 2		N	-0-			83
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			83
09	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013 2		N	-0-			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	8780 - 13196
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	682	-0-	-558	-0-	682	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	590	-0-	-670	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*08	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 13079
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			48
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			48
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			48
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			48
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			48
09	690 N	536	-0-	-154	-0-	536	2	N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8504 - 13648
04	6330 X	737	-0-	-5593	-0-	737	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	1120	-0-	-5328	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	988	-0-	-1202	-0-	988	2	N	-0-			-0-
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	827	-0-	-289	-0-	827	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	716	-0-	-364	-0-	716	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8645 - 12974
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			20
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-			20
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	N	-0-			20
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2	N	-0-			20
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2	N	-0-			20
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	2	N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256
04	1800 N	1169	-0-	-631	-0-	1169	2	N	-0-			162
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			162
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			162
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			162
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			162
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2	N	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8535 - 12462
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
*08	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	3594	2	1 9	80
05	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	2374	2	1 1	80
06	4320 X	3344	-0-	-976	-0-	3344	2		80
07	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368	2		80
*08	3906 X	2677	-0-	-1229	-0-	2677	2		80
09	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2		80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772	
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		-0-
05	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2		-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1 9	-0-
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2		-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		-0-
09	3000 N	3315	-0-	315	315	3315	2		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259	
04	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2		92
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2		92
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		92
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		92
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		92
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		92

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925	
04	990 N	261	-0-	-729	-0-	261	2		-0-
05	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2		-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781	
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	876	2	2 9	-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	860	2	2 9	-0-
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	813	2	1 9	-0-
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	751	2	2 9	-0-
*08	868 N	701	-0-	-167	-0-	699	2	2 9	-0-
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	658	2	1 9	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3148 2	12 9	N	11	11 1		-0-
05		3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3126 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		3360 X	2370	-0-	-990	-0-	2362 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		3410 X	2457	-0-	-953	-0-	2455 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08		3317 X	2196	-0-	-1121	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	1770	-0-	-1380	-0-	1769 2	1 9	N	1	1 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652													
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		3000 N	4179	-0-	1179	1179	4157 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07		3100 N	5060	-0-	1960	3139	5050 2	10 9	N	9	9 8		-0-
*08		3100 N	5688	-0-	2588	5727	5688 2		N	-0-			-0-
09		11154 X	5427	-0-	-5727	-0-	5423 2	4 9	N	4	4 8		-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355													
04		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5556 2	1 9	N	1	1 1		37
05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527 2	1 9	N	1	1 8		37
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		N	-0-			37
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-			37
*08		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N	-0-			37
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2		N	-0-			37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582													
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3166 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		2883 X	2071	-0-	-812	-0-	2070 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2850 N	2503	-0-	-347	-0-	2502 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2936 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		2945 X	1981	-0-	-964	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
09		2850 X	1283	-0-	-1567	-0-	1283 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546													
04		4500 X	1470	-0-	-3030	-0-	1469 2	1 9	N	1	1 1		20
05		4650 X	571	-0-	-4079	-0-	570 2	1 9	N	1	1 8		20
06		2340 X	574	-0-	-1766	-0-	574 2		N	-0-			20
07		2170 X	392	-0-	-1778	-0-	392 2		N	-0-			20
08		1550 X	596	-0-	-954	-0-	596 2		N	-0-			20
09		1470 X	678	-0-	-792	-0-	678 2		N	-0-			20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030													
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183													
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2265 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2356 N	2063	-0-	-293	-0-	2062 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			172
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			172
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			172
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			172
*08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2	N	-0-			172
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388		
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2	2 9 N	2	2 1		16
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4775 2	1 9 N	1	1 8		16
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4784 2	2 9 N	2	2 8		16
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4641 2	1 9 N	1	1 8		16
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-			16
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4244 2	1 9 N	1	1 8		16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860		
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2	N	-0-			-0-
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245		
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2	N	-0-			23
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-			23
06	1080 N	502	-0-	-578	-0-	502 2	N	-0-			23
07	806 N	383	-0-	-423	-0-	383 2	N	-0-			23
08	527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2	N	-0-			23
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2	N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965		
04	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	2550 2	N	-0-			104
05	3472 X	972	-0-	-2500	-0-	972 2	N	-0-			104
06	4140 X	2643	-0-	-1497	-0-	2643 2	N	-0-			104
07	4278 X	3458	-0-	-820	-0-	3458 2	N	-0-			104
08	4278 X	1271	-0-	-3007	-0-	1271 2	N	-0-			104
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773		
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2835 2	4 9 N	4	4 1		-0-
05	2077 X	1914	-0-	-163	-0-	1912 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2211 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-			-0-
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755 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		
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	2581 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	2786 2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	2749 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		2430 X	1594	-0-	-836	-0-	1594 2		N	-0-		-0-	
05		5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	1816 2		N	-0-		-0-	
06		5280 X	2335	-0-	-2945	-0-	2335 2		N	-0-		-0-	
07		5456 X	4379	-0-	-1077	-0-	4379 2		N	-0-		-0-	
08		5425 X	5024	-0-	-401	-0-	5024 2		N	-0-		-0-	
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146													
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		25	
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		25	
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		25	
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		25	
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		25	
09		720 N	627	-0-	-93	-0-	627 2		N	-0-		25	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867													
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2561 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
05		2263 X	930	-0-	-1333	-0-	929 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2823 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		2263 X	1404	-0-	-859	-0-	1403 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		-0-	
09		2190 N	385	-0-	-1805	-0-	384 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914													
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-	
05		2635 X	2542	-0-	-93	-0-	2542 2		N	-0-		-0-	
06		2670 X	2522	-0-	-148	-0-	2522 2		N	-0-		-0-	
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-		-0-	
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-		-0-	
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 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													
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		-0-	
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-		-0-	
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-		-0-	
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N	-0-		-0-	
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-		-0-	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536													
04		3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2648 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
05		3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2896 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		3270 X	1945	-0-	-1325	-0-	1945 2		N	-0-		-0-	
07		3379 X	3374	-0-	-5	-0-	3372 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
*08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3140 2	6 9	N	5	5 8	-0-	
09		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2652 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939													
04		1740 N	1559	-0-	-181	-0-	1559 2		N	-0-		42	
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		42	
06		2340 N	1821	-0-	-519	-0-	1820 2	1 9	N	1	1 8	42	
07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2461 2	1 9	N	1	1 8	42	
08		3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2		N	-0-		42	
09		2676 N	2620	-0-	-56	-0-	2620 2		N	-0-		42	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	-0-
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	-0-
05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	-0-
07		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
04		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-
06		3120 X	2586	-0-	-534	-0-	2586	2			N	-0-
07		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-
08		3224 X	39	-0-	-3185	-0-	39	2			N	-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	22
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	22
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	22
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	22
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	22
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	22

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
04		720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-
09		750 N	467	-0-	-283	-0-	467	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
04		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6041	2	1	9	N	40
05		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4472	2	1	9	N	40
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4266	2	1	9	N	40
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	40
08		4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375	2			N	40
09		3930 X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			N	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
04		1230 X	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	75
05		1271 X	766	-0-	-505	-0-	766	2			N	75
06		1230 X	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	75
07		992 X	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	75
08		837 X	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	75
09		810 X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5591	2	3	9	62
05	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3746	2	1	9	62
06	4530 X	4068	-0-	-462	-0-	4067	2	1	9	62
07	5177 X	4250	-0-	-927	-0-	4249	2	1	9	62
08	5177 X	3422	-0-	-1755	-0-	3422	2			62
09	5010 X	3368	-0-	-1642	-0-	3368	2			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852		
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			-0-
05	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			-0-
06	2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2			-0-
07	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			-0-
*08	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			-0-
09	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374		
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			54
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2			54
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			54
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2			54
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			54
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482		
04	2190 N	1203	-0-	-987	-0-	1203	2			-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			-0-
*08	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			-0-
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118		
04	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			37
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			37
06	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			37
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			37
08	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	2			37
09	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			37

SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748		
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			117
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			117
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			117
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			117
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			117
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HILINE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HILINE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 241660	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 13756	PERF.11138	- 13532						
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	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					
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	2738	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4178	2	3 9 N	3	3 8		-0-
*08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4071	2	6 9 N	5	5 8		-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2 9 N	2	2 8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17	RRCID -> 241836	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11343	- 12816					
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	2	N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-600		N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-620		N	-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6	RRCID -> 241912	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 13735	PERF.11179	- 13634					
04	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558	2	N	-0-			17
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			17
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			17
07	1612 N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2	N	-0-			17
08	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2	N	-0-			17
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2	N	-0-			17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15	RRCID -> 241913	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8435	- 12603					
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4	RRCID -> 243002	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11608	- 13970					
04	3810 X	884	-0-	-2926	-0-	884	2	N	-0-			57
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2 9 N	2	2 8		57
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			57
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1 9 N	1	1 8		57
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2	N	-0-			57
09	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2	N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17	RRCID -> 243013	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 14475	PERF. 8735	- 14179					
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4 9 N	4	4 1		-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04		3987 X	3987	-0-	-0-	3987	2		N	-0-		-0-
05		3813 X	1369	-0-	-2444	1369	2		N	-0-		-0-
06		3690 X	1158	-0-	-2532	1158	2		N	-0-		-0-
07		3813 X	1044	-0-	-2769	1044	2		N	-0-		-0-
*08		3813 X	982	-0-	-2831	982	2		N	-0-		-0-
09		3690 X	884	-0-	-2806	884	2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
04		1740 N	1207	-0-	-533	1207	2		N	-0-		-0-
05		2263 N	1326	-0-	-937	1326	2		N	-0-		-0-
06		1800 N	1426	-0-	-374	1426	2		N	-0-		-0-
07		1240 N	427	-0-	-813	427	2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1207	-0-	-126	1207	2		N	-0-		-0-
09		1476 N	1476	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
04		2648 X	2648	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0-	2706	2		N	-0-		-0-
06		2535 X	2535	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		-0-
07		2556 X	2556	-0-	-0-	2556	2		N	-0-		-0-
08		2478 X	2478	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		-0-
09		2388 X	2388	-0-	-0-	2388	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
04		870 N	840	-0-	-30	839	2	1	9	N	1	1
05		1243 N	1243	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	8
06		1147 N	1147	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	8
*08		1240 N	952	-0-	-288	951	2	1	9	N	1	8
09		1140 N	935	-0-	-205	935	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												
04		1050 N	578	-0-	-472	577	2	1	9	N	1	1
05		664 N	664	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	8
06		600 N	526	-0-	-74	525	2	1	9	N	1	8
07		589 N	339	-0-	-250	337	2	2	9	N	2	8
*08		3100 N	4110	-0-	-1010	4103	2	7	9	N	6	8
09		1802 N	792	-0-	-1010	791	2	1	9	N	1	8

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
04		780 N	666	-0-	-114	666	2		N	-0-		-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
06		990 N	790	-0-	-200	790	2		N	-0-		-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
*08		1023 N	929	-0-	-94	929	2		N	-0-		-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
04		1290 N	1275	-0-	-15	1275	2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	1325	2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1270	-0-	-20	1270	2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1312	-0-	-21	1312	2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1279	-0-	-54	1279	2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1216	-0-	-44	1216	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243529	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8628 - 12733
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			22
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			22
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			22
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-			22
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-			22
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2	N	-0-			22

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11090 - 13531
04	3000 N	2562	-0-	-438	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
05	2514 N	2458	-0-	-56	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	1	1	8	-0-
07	2573 N	1575	-0-	-998	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	857	-0-	-1592	-0-	857	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	950	-0-	-1480	-0-	950	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243807	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11369 - 13829
04	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1575	-0-	-254	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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
04	1350 N	730	-0-	-620	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	416	-0-	-934	-0-	416	2	N	-0-			-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	204	-0-	-1191	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10880 - 13512
04	2640 N	1966	-0-	-674	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2113	-0-	-429	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
*08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2220	-0-	-480	-0-	2220	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244055	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 12639
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			13
05	1581 X	1248	-0-	-333	-0-	1248	2	N	-0-			13
06	1530 X	988	-0-	-542	-0-	988	2	N	-0-			13
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-			13
08	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2	N	-0-			13
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-		
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-		-0-		
06		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-		
07		3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-		-0-		
08		2444 N	2242	-0-	-202	-0-	2242	2		N	-0-		-0-		
09		1050 N	257	-0-	-793	-0-	257	2		N	-0-		-0-		

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413															
04		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		65		
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-		65		
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-		65		
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-		65		
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-		65		
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		65		

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800															
04		1980 X	1741	-0-	-239	-0-	1731	2	10	9	N	9	1	-0-	
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2		9	9	N	8	8	-0-
06		1980 X	1033	-0-	-947	-0-	1027	2		6	9	N	5	8	-0-
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2624	2		23	9	N	21	8	-0-
*08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3015	2		73	9	N	66	8	-0-
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2		9	9	N	8	8	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320															
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-		
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-		
06		1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	2		N	-0-		-0-		
07		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	2		N	-0-		-0-		
08		1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2		N	-0-		-0-		
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-		

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755															
04		2460 X	2111	-0-	-349	-0-	2109	2	2	9	N	2	1	-0-	
05		2542 X	1898	-0-	-644	-0-	1897	2		1	9	N	1	8	-0-
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2		1	9	N	1	8	-0-
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3361	2		7	9	N	6	8	-0-
*08		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2716	2		17	9	N	15	8	-0-
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2		2	9	N	2	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017															
04		750 N	581	-0-	-169	-0-	581	2		N	-0-		-0-		
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-		
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-		
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-		
08		806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2		N	-0-		-0-		
09		990 N	306	-0-	-684	-0-	306	2		N	-0-		-0-		

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597															
04		6480 X	1448	-0-	-5032	-0-	1446	2	2	9	N	2	1	-0-	
05		2666 X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2		1	9	N	1	8	-0-
06		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2		1	9	N	1	8	-0-
07		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2		4	9	N	4	8	-0-
*08		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2190	2		12	9	N	11	8	-0-
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3773	2		2	9	N	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-	-0-
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-	-0-
*08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-	-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	33
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-	33
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	33
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-	33
08		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-	33
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
04		1470 N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2		N	-0-	90
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	90
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-	90
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	90
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-	90
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3 9	N	3	3 1 -0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4 9	N	4	4 8 -0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2 9	N	2	2 8 -0-
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4 9	N	4	4 8 -0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4 9	N	4	4 8 -0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2 9	N	2	2 8 -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
04		5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2		N	-0-	-0-
05		5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2		N	-0-	-0-
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-	-0-
07		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2		N	-0-	-0-
08		5456 X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2		N	-0-	-0-
09		5340 X	5271	-0-	-69	-0-	5271	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
04		3060 X	1183	-0-	-1877	-0-	1183	2		N	-0-	20
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2 9	N	2	2 8 20
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2 9	N	2	2 8 20
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1 9	N	1	1 8 20
*08		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2		N	-0-	20
09		3060 X	2980	-0-	-80	-0-	2979	2	1 9	N	1	1 8 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-		-0-
07	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	346	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	510 N	244	-0-	-266	-0-	243	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1 9 N	1	1 8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9 N	1	1 1	38
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1 9 N	1	1 8	38
06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2	N	-0-		38
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		38
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		38
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1 9 N	1	1 8	38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2	N	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857	
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6 9 N	5	5 1	-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3877	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-		-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	427	-0-	-1433	-0-	427	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616	
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	682 N	203	-0-	-479	-0-	201	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	555	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	639	2	3 9 N	3	3 8	-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1 9 N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	9	RRCID -> 248711	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8708	- 12939	
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	EOM BALANCE
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		-0-
*08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875 2	2 9	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID -> 250595	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 13815	PERF. 8297	- 13650	
04		3000 N	3437	-0-	437	-0-	3437 2		-0-
05		5793 X	3859	-0-	-1934	-0-	3859 2		-0-
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		-0-
07		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		-0-
*08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		-0-
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID -> 250796	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 13950	PERF. 11320	- 13736	
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		83
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		83
06		1260 N	587	-0-	-673	-0-	587 2		83
07		1023 N	793	-0-	-230	-0-	793 2		83
08		1302 N	770	-0-	-532	-0-	770 2		83
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 2		83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID -> 250839	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 13184	PERF. 8564	- 12950	
04		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2		87
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		87
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		87
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		87
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		87
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID -> 250846	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8578	- 12969	
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		79
05		2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171 2		79
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2222 2	3 9	79
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2256 2	4 9	79
08		2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909 2		79
09		2220 N	1973	-0-	-247	-0-	1971 2	2 9	79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID -> 250920	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8652	- 12734	
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		-0-
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		-0-

HALL, F. L.		WELL #:	19	RRCID -> 250926	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8737	- 12673	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	-0-
05		744 N	344	-0-	-400	-0-	340 2	4 9	-0-
06		540 N	216	-0-	-324	-0-	206 2	10 9	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 2	6 9	-0-
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		-0-
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582 2	9 9	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-		47
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		47
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		47
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		47
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		47
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756	
04	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	3195	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3503 X	2904	-0-	-599	-0-	2903	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464	
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	34	-0-	-989	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	766	-0-	-257	-0-	766	2	N	-0-		-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
09	990 N	679	-0-	-311	-0-	679	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8549 - 12632	
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	840	-0-	-390	-0-	840	2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314	
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2	N	-0-		50
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2	N	-0-		50
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2	N	-0-		50
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-		50
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-		50
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-		50

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285	
04	2670 X	2539	-0-	-131	-0-	2528	2	11 9 N	10	10 1	-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11 9 N	10	10 8	-0-
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2686	2	10 9 N	9	9 8	-0-
*08	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2475	2	10 9 N	9	9 8	-0-
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2771	2	4 9 N	4	4 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921		PERF.11308 - 13798	
04	3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3118	2	N	-0-		28
05	4340 X	2741	-0-	-1599	-0-	2740	2	1 9 N	1	1 8	28
06	4200 X	3278	-0-	-922	-0-	3277	2	1 9 N	1	1 8	28
07	4340 X	3644	-0-	-696	-0-	3643	2	1 9 N	1	1 8	28
08	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	2	N	-0-		28
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1 9 N	1	1 8	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2040 X	822	-0-	-1218	-0-	822	2	N	-0-		-0-
05	2108 X	595	-0-	-1513	-0-	595	2	N	-0-		-0-
06	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-		-0-
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3607	-0-	507	507	3607	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2633	-0-	-367	140	2633	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11545 - 12614	
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	2	1 9 N	1	1 1	155
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1 9 N	1	1 8	155
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		155
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		155
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		155
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646	
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2	N	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990	
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4 9 N	4	4 1	-0-
05	4588 X	3016	-0-	-1572	-0-	3013	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	4440 X	1173	-0-	-3267	-0-	1170	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	4588 X	1853	-0-	-2735	-0-	1851	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*08	4402 X	2316	-0-	-2086	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
09	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7066	2	2 9 N	2	2 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668	
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2901	2	9 9 N	8	8 1	-0-
05	992 X	546	-0-	-446	-0-	545	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	889	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2092	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	887	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11467 - 12825	
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
*08	2108 N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11405 - 13732	
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-		28
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-		28
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1 9 N	1	1 8	28
07	3658 X	2601	-0-	-1057	-0-	2601	2	N	-0-		28
08	3658 X	2681	-0-	-977	-0-	2681	2	N	-0-		28
09	3540 X	2213	-0-	-1327	-0-	2213	2	N	-0-		28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	252420	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13750	- 15752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	605	2	1	9	N	1	8	-0-
06	990 N	686	-0-	-304	-0-	685	2	1	9	N	1	8	-0-
07	744 N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1	8	-0-
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1	8	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	8	-0-

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252879	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11096	- 13537	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-	-0-	-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	-0-	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252897	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9057	- 14353	
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	1	-0-
05	3100 N	3472	-0-	372	-0-	372	2	2	9	N	2	8	-0-
06	3000 N	3713	-0-	713	-0-	1085	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	5182	-0-	2082	-0-	3167	2			N	-0-	-0-	-0-
08	8855 X	5688	-0-	-3167	-0-	5688	2			N	-0-	-0-	-0-
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-	-0-	-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253145	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	13825	PERF.10898	- 13564	
04	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2480 N	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	784	-0-	-1616	-0-	784	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	627	-0-	-1760	-0-	627	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	1581 N	705	-0-	-876	-0-	705	2			N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253261	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375	- 12422	
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10H	RRCID ->	253282	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	13154	PERF.13550	- 15324	
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	N	1	1	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	584	2	1	9	N	1	8	-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	618	2	1	9	N	1	8	-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	N	1	8	-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253421	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11324	- 12186	
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-	-0-	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902													
04		3599 X	2797	-0-	-802	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
05		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
06		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
07		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
*08		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
09		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920													
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			29
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			29
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			29
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			29
08		1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1168 2		N	-0-			29
09		1830 N	889	-0-	-941	-0-	889 2		N	-0-			29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
04		3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3380 2	6 9	N	5	5 1		-0-
05		3813 X	993	-0-	-2820	-0-	992 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			-0-
07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784													
04		4800 X	4743	-0-	-57	-0-	4742 2	1 9	N	1	1 1		19
05		4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4910 2	1 9	N	1	1 8		19
06		4800 X	4724	-0-	-76	-0-	4723 2	1 9	N	1	1 8		19
07		4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771 2		N	-0-			19
08		4898 X	4506	-0-	-392	-0-	4506 2		N	-0-			19
09		4740 X	3961	-0-	-779	-0-	3961 2		N	-0-			19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049													
04		960 N	618	-0-	-342	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05		961 N	552	-0-	-409	-0-	552 2		N	-0-			-0-
06		810 N	555	-0-	-255	-0-	555 2		N	-0-			-0-
07		651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2		N	-0-			-0-
*08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628													
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
09		270 N	187	-0-	-83	-0-	187 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-			-0-
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			23
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			23
06	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113	2	N	-0-			23
07	1302 N	732	-0-	-570	-0-	732	2	N	-0-			23
08	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2	N	-0-			23
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2	N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2	N	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			74
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			74
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			74
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			74
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			74
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2	N	-0-			93
05	899 N	627	-0-	-272	-0-	627	2	N	-0-			93
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2	N	-0-			93
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			93
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			93
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
04	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2725	2	6 9 N	5	5 1		-0-
05	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	2970	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06	3240 X	2639	-0-	-601	-0-	2636	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2794	2	6 9 N	5	5 8		-0-
08	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2708	2	7 9 N	6	6 8		-0-
09	2880 X	2434	-0-	-446	-0-	2432	2	2 9 N	2	2 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010 N	1188	-0-	-822	-0-	1188 2		N	-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-
08	2790 N	2185	-0-	-605	-0-	2185 2		N	-0-
09	2370 N	2162	-0-	-208	-0-	2162 2		N	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845	
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876 2		N	196
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	196
06	990 N	654	-0-	-336	-0-	654 2		N	196
07	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2		N	196
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		N	196
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	196

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127	
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-
07	868 N	485	-0-	-383	-0-	485 2		N	-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
05	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2		N	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		N	-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670	
04	3810 X	3162	-0-	-648	-0-	3160 2	2 9	N	2
05	3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3150 2	1 9	N	1
06	3810 X	3062	-0-	-748	-0-	3061 2	1 9	N	1
07	3937 X	3116	-0-	-821	-0-	3115 2	1 9	N	1
08	3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055 2		N	-0-
09	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019 2		N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176	
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328 2	1 9	N	1
05	1736 X	1629	-0-	-107	-0-	1628 2	1 9	N	1
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423 2	1 9	N	1
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-
*08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408	
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-
05	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923 2		N	-0-
06	3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	1916 2		N	-0-
07	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2257 2		N	-0-
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069 2		N	-0-
09	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342 - 12586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-		-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3185	-0-	-907	-0-	3185 2		N	-0-		-0-
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
09	3960 X	3641	-0-	-319	-0-	3641 2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559	
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593 2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2607	-0-	-573	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
07	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
09	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	2552 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	
04	6240 X	2040	-0-	-4200	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
05	6324 X	1185	-0-	-5139	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
06	4980 X	2135	-0-	-2845	-0-	2134 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859	
04	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2195 2	1 9	N	1	1 1	3
05	2697 X	2668	-0-	-29	-0-	2667 2	1 9	N	1	1 8	3
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2721 2	1 9	N	1	1 8	3
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		3
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-		3
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202	
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2		N	-0-		-0-
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2		N	-0-		-0-
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		N	-0-		-0-
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2		N	-0-		-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-		-0-
09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-		-0-
06	3180 X	1798	-0-	-1382	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
07	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	1304	-0-	-1546	-0-	1304 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3409 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	3633 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	3750 X	3595	-0-	-155	-0-	3594 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3875 X	3353	-0-	-522	-0-	3350 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3800 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		5310 X	2959	-0-	-2351	-0-	2956 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		5487 X	2826	-0-	-2661	-0-	2823 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		5250 X	4654	-0-	-596	-0-	4652 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3751 X	3172	-0-	-579	-0-	3169 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5693 2	2 9	N	2	2 8	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3895 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3786	-0-	-58	-0-	3786 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3529	-0-	-315	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 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												
04		2310 N	1704	-0-	-606	-0-	1704 2		N	-0-		37
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-		37
06		2280 N	1868	-0-	-412	-0-	1868 2		N	-0-		37
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		37
08		3100 N	4951	-0-	1851	1851	4951 2		N	-0-		37
09		3000 N	5468	-0-	2468	4319	5467 2	1 9	N	1	1 8	37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
04		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
06		2700 N	2530	-0-	-170	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
07		2511 N	2268	-0-	-243	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	2444	-0-	-76	-0-	2444 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		3100 N	5576	-0-	2476	2476	5574 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		3100 N	9735	-0-	6635	9111	9735 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	8258	-0-	5258	14369	8257 2	1 9	N	1	1 8	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
09		1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894 2		N	-0-		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
04		9450 X	9113	-0-	-337	-0-	9111 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		10013 X	9016	-0-	-997	-0-	9014 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		9690 X	7507	-0-	-2183	-0-	7506 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		10013 X	7707	-0-	-2306	-0-	7700 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*08		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10898 2	19 9	N	17	17 8	-0-
09		9120 X	8153	-0-	-967	-0-	8151 2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4740 X	3222	-0-	-1518	-0-	3222 2		N	-0-		-0-
05		4650 X	3047	-0-	-1603	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		N	-0-		-0-
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-		-0-
08		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-		-0-
09		5010 X	3841	-0-	-1169	-0-	3841 2		N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3632	-0-	532	532	3632 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	4398	-0-	1398	1930	4398 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3184	-0-	84	2014	3184 2		N	-0-		-0-
08		4321 X	2307	-0-	-2014	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
09		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 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												
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-		-0-
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-		-0-
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-		-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
04		3990 X	3625	-0-	-365	-0-	3625 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3430	-0-	-693	-0-	3430 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3096	-0-	-894	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3160	-0-	-963	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
08		4061 X	3183	-0-	-878	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	3169	-0-	-461	-0-	3169 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
04		2640 X	2092	-0-	-548	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
06		2310 X	2121	-0-	-189	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
07		2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
08		2170 X	2151	-0-	-19	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
09		2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		19
05		2015 N	1477	-0-	-538	-0-	1477 2		N	-0-		19
06		1950 N	1495	-0-	-455	-0-	1495 2		N	-0-		19
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		19
08		1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190 2		N	-0-		19
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
04		2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2059 2	2 9	N	2	2 1	20
05		2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266 2		N	-0-		20
06		2250 X	2198	-0-	-52	-0-	2198 2		N	-0-		20
07		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-		20
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-		20
09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
05		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
08		2511 X	1889	-0-	-622	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	277	-0-	-2693	-0-	277 2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
04		4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4527 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4805 X	4689	-0-	-116	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
07		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-		-0-
09		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3100 N	22896	-0-	19796	19796	22889 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		3000 N	13011	-0-	10011	29807	13002 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		3100 N	10671	-0-	7571	37378	10668 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08		46426 X	9048	-0-	-37378	-0-	9048 2		N	-0-		-0-
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7870 2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
04		3000 N	2371	-0-	-629	899	2371 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2396	-0-	-704	195	2396 2		N	-0-		-0-
06		2698 N	2503	-0-	-195	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	2406	-0-	-43	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
08		2387 N	2255	-0-	-132	-0-	2255 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	2345	-0-	-145	-0-	2345 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1872 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
04		1050 N	980	-0-	-70	-0-	979 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1240 N	969	-0-	-271	-0-	969 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	931	-0-	-359	-0-	931 2		N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985 2	36 9	N	33	33 8	-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2641 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3540 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
08		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
04		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3305 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3883 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3313 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3140 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4446 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3673 2	1 9	N	1	1 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
04		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2624 2		N	-0-			2
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-			2
06		2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2623 2		N	-0-			2
07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			2
08		2852 N	2692	-0-	-160	-0-	2692 2		N	-0-			2
09		2610 N	2470	-0-	-140	-0-	2470 2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	1709	-0-	-585	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
07		2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
09		2190 N	1379	-0-	-811	-0-	1379 2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
05		620 N	419	-0-	-201	-0-	419 2		N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 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													
04		7980 X	4639	-0-	-3341	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
05		8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367 2		N	-0-			-0-
06		7560 X	6797	-0-	-763	-0-	6797 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	6193	-0-	-1278	-0-	6193 2		N	-0-			-0-
*08		7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923 2		N	-0-			-0-
09		7140 X	6463	-0-	-677	-0-	6463 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MANNING GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277569		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849				
M	O	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
04		15545 X	15545	-0-	-0-	15545	2	N	-0-			-0-
05		15934 X	12236	-0-	-3698	12236	2	N	-0-			-0-
06		15420 X	14538	-0-	-882	14538	2	N	-0-			-0-
07		16058 X	14610	-0-	-1448	14610	2	N	-0-			-0-
08		16058 X	15057	-0-	-1001	15057	2	N	-0-			-0-
09		15540 X	14816	-0-	-724	14816	2	N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #: 01H		RRCID -> 282577		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522				
04		11400 X	8730	-0-	-2670	8730	2	N	-0-			-0-
05		11780 X	9859	-0-	-1921	9859	2	N	-0-			-0-
06		10050 X	9942	-0-	-108	9942	2	N	-0-			-0-
07		10385 X	9592	-0-	-793	9592	2	N	-0-			-0-
*08		10385 X	10178	-0-	-207	10178	2	N	-0-			-0-
09		10196 X	10196	-0-	-0-	10196	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580				
04		6780 X	4885	-0-	-1895	4885	2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5386	-0-	-721	5386	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	5468	-0-	-442	5468	2	N	-0-			-0-
07		5859 X	5023	-0-	-836	5023	2	N	-0-			-0-
*08		5859 X	4778	-0-	-1081	4778	2	N	-0-			-0-
09		5460 X	4500	-0-	-960	4500	2	N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373				
04		47970 X	31835	-0-	-16135	31835	2	N	-0-			-0-
05		47120 X	20724	-0-	-26396	20724	2	N	-0-			-0-
06		56545 X	56545	-0-	-0-	56545	2	N	-0-			-0-
07		60599 X	60599	-0-	-0-	60599	2	N	-0-			-0-
08		57088 X	57088	-0-	-0-	57088	2	N	-0-			-0-
09		56550 X	52861	-0-	-3689	52861	2	N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445				
04		13950 X	12510	-0-	-1440	12510	2	N	-0-			-0-
05		14012 X	12430	-0-	-1582	12430	2	N	-0-			-0-
06		13230 X	11698	-0-	-1532	11698	2	N	-0-			-0-
07		13206 X	11722	-0-	-1484	11722	2	N	-0-			-0-
08		12927 X	12038	-0-	-889	12038	2	N	-0-			-0-
09		12510 X	11251	-0-	-1259	11251	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910				
HOLMES "A"		WELL #: 4										
04		270 N	-0-	-0-	-270			Y	-0-			10
05		279 N	-0-	-0-	-279			Y	-0-			10
06		417 N	417	-0-	-0-	16	1	401	2	Y		10
07		252 N	252	-0-	-0-	9	1	243	2	Y		10
08		270 N	270	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	7	3
09		420 N	187	-0-	-233	8	1	179	2	Y		3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//		30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:		4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.14670 - 14690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8861 - 13894		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			2
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-		2
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-		2
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-	1 1	1
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	Y	-0-		1

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 8826 - 13930		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			7
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			7
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	80	1	1972	2	Y	-0-		7
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	Y	-0-		7
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	2	Y	-0-	5 1	2
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-		4

GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13206 - 14580		
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-	29 7		-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-
06	3090 X	1307	-0-	-1783	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	190	-0-	-3003	-0-	6	1	180	2	Y	-0-		4

08	2790 X	387	-0-	-2403	-0-	4	9						
09	1320 X	50	-0-	-1270	-0-	11	1	370	2	Y	5		9

08						6	9						
09						3	1	44	2	Y	3		12

09						3	9						

GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 14530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.12918 - 14650		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	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
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49 7		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14625 - 14645
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	207430	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	14540 - 14560
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476
04	2550 X	2044	-0-	-506	-0-	36 1	2008 2	Y	-0-				27
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-				27
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	110 1	3938 2	Y	-0-				27
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	122 1	3798 2	Y	2	17 1			12
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	114 1	3710 2	Y	3				15
09	3900 X	2524	-0-	-1376	-0-	85 1	2437 2	Y	2				17
LEWIS "B"				WELL #:	8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 14595
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
HOLMES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	210645	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-			37
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			37
06	2610 X	1432	-0-	-1178	-0-	56 1	1376 2	Y	-0-				37
07	2387 X	440	-0-	-1947	-0-	15 1	425 2	Y	-0-				37
08	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	79 1	2293 2	Y	-0-	27 1			10
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	138 1	3224 2	Y	3				13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	881167													
		WELL #:	10	RRCID ->		211528	COMPL. DATE		04/14/2005	TOTAL DEPTH		14737	PERF.14446 -		14466	
04		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		36 1	2011 2			Y	-0-			4
05		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-			4
06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-						Y	-0-			4
07		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-			4
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-			4
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-						Y	-0-			4

HOLMES "A"		WELL #:	12	RRCID ->		213109	COMPL. DATE		04/29/2005	TOTAL DEPTH		14890	PERF.13950 -		13970	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #:	12	RRCID ->		215768	COMPL. DATE		04/27/2006	TOTAL DEPTH		14900	PERF.13028 -		14708	
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-			3
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-			3
06		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	-0-			3
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		76 1	2358 2			Y	-0-			3
08		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		41 1	1353 2			Y	-0-			3
09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		61 1	1748 2			Y	-0-			4

LEWIS "B"		WELL #:	9	RRCID ->		215784	COMPL. DATE		10/14/2018	TOTAL DEPTH		14650	PERF. 8740 -		14460	
04		840 N	524	-0-	-316	-0-		9 1	515 2			Y	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
06		780 N	686	-0-	-94	-0-		19 1	667 2			Y	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-		24 1	754 2			Y	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-		9 1	281 2			Y	-0-			-0-
09		690 N	187	-0-	-503	-0-		6 1	181 2			Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:	18	RRCID ->		216557	COMPL. DATE		05/05/2005	TOTAL DEPTH		14270	PERF.13950 -		13970	
04		870 N	46	-0-	-824	-0-		46 2				Y	-0-			7
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-			7
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1920 2				Y	-0-			7
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 2				Y	-0-			7
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2				Y	-0-	5 1		2
09		1740 N	1277	-0-	-463	-0-		1276 2		1 9		Y	-0-			3

HOLMES "A"		WELL #:	13	RRCID ->		216987	COMPL. DATE		08/25/2005	TOTAL DEPTH		14250	PERF. N/A			
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-			8
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-			8
06		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		104 1	2554 2			Y	-0-			8
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		72 1	1977 2			Y	-0-			8
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		57 1	1667 2			Y	-0-	6 1		2
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		89 1	2089 2			Y	-0-			5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790		
04	2010 X	111	-0-	-1899	-0-	111	2	Y	-0-			12
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			12
06	1170 X	194	-0-	-976	-0-	194	2	Y	-0-			12
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-			12
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-			12
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	769	2	12

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510				
04	2580 X	1552	-0-	-1028	-0-	27	1	Y	-0-			9
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			9
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-	5579	2	9
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-	3756	2	9
08	2697 X	2018	-0-	-679	-0-	60	1	Y	1	1957	2	10
09	3210 X	2631	-0-	-579	-0-	1	9	Y	3	2539	2	13
						3	9					

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390				
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			5
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			5
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			5
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			5
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	2368	2	5
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	2476	2	5

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806				
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	55	1	Y	-0-			34
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			34
06	5100 X	3316	-0-	-1784	-0-	90	1	Y	-0-	3226	2	34
07	5270 X	3011	-0-	-2259	-0-	94	1	Y	-0-	2917	2	34
08	5270 X	1795	-0-	-3475	-0-	53	1	Y	1	1741	2	35
09	3330 X	1108	-0-	-2222	-0-	1	9	Y	1	1070	2	36
						1	9					

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A				
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			126
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			126
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-	2294	2	126
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-	2023	2	126
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	1648	2	34
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	3	2220	2	37
						3	9					

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150								
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					10
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-	10	5			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430						
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490						
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	Y	-0-					2
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	50	1	1782	2	Y	-0-					2
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	2	Y	-0-	1	1			1
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	2	Y	-0-					1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-					1

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170						
04	3960 X	2349	-0-	-1611	-0-	41	1	2308	2	Y	-0-					84
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					84
06	3930 X	265	-0-	-3665	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					84
07	4061 X	62	-0-	-3999	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	54	1			30
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					30
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					30

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560						
04	240 X	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					163
05	1240 X	150	-0-	-1090	-0-	150	2			N	-0-					163
06	1200 X	740	-0-	-460	-0-	740	2			N	-0-					163
07	1240 X	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-					163
08	372 X	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					163
09	750 X	184	-0-	-566	-0-	184	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240			PERF.13920 - 13940					
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
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-			4
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	-0-			4
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	3	1	1
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	1			2
						1	9							

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583			PERF.14290 - 14310		
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	2	Y	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	449	-0-	-991	-0-	15	1	434	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360			PERF. N/A		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			20
05	868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-			20
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-			20
07	3100 N	3388	-0-	288	288	118	1	3270	2	N	-0-	20	5	-0-
08	2911 N	2623	-0-	-288	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	29	1	681	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. N/A		
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			5
05	682 X	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-			5
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	Y	-0-			5
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-			5
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	Y	-0-	4	1	1
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	2	Y	3			4
						3	9							

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248			PERF.13920 - 13940		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651			PERF.14366 - 14386		
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	110	7	-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 X	387	-0-	-933	-0-	11	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	285	-0-	-1079	-0-	9	1	269	2	Y	6			6
						7	9							
08	1302 X	370	-0-	-932	-0-	11	1	353	2	Y	5			11
						6	9							
09	390 X	220	-0-	-170	-0-	11	1	196	2	Y	12			23
						13	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290			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 AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		6
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		6
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	99	1	2431 2	Y	-0-		6
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	53	1	1462 2	Y	-0-		6
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715 2	Y	-0-	4 1	2
09	1710 N	966	-0-	-744	-0-	40	1	925 2	Y	1		3
						1	9					

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		3
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		3
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	970 2	Y	-0-		3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676 2	Y	-0-		3
08	T. A.	422	-0-	422	-0-	14	1	408 2	Y	-0-	2 1	1
09	T. A.	173	-0-	173	-0-	595	7	166 2	Y	-0-		1

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850
04	8250 X	2648	-0-	-5602	-0-	47	1	2601 2	Y	-0-		-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-				Y	-0-		-0-
06	8250 X	7126	-0-	-1124	-0-	194	1	6932 2	Y	-0-		-0-
07	6975 X	4144	-0-	-2831	-0-	129	1	4015 2	Y	-0-		-0-
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	224	1	7308 2	Y	-0-		-0-
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	264	1	7539 2	Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A
04	1590 N	1103	-0-	-487	-0-	19	1	1084 2	Y	-0-		20
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		20
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	2016 2	Y	-0-		20
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1888 2	Y	1	13 1	8
						1	9					
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1921 2	Y	2		10
						2	9					
09	2070 N	894	-0-	-1176	-0-	30	1	863 2	Y	1		11
						1	9					

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999			PERF. N/A
04	5955 X	2767	-0-	-3188	-0-	49	1	2718 2	Y	-0-		2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		2
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	62	1	2196 2	Y	-0-		2
07	837 X	690	-0-	-147	-0-	22	1	668 2	Y	-0-		2
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		2
09	810 X	497	-0-	-313	-0-	17	1	480 2	Y	-0-		2

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8626 - 14230
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0-		15
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-		15
06	3630 X	15	-0-	-3615	-0-	15	2		Y	-0-		15
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-	10 1	5
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-		5
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450
04		2250 X	1330	-0-	-920	-0-	23 1	1307 2	Y	-0-		1
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		1
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	116 1	4159 2	Y	-0-		1
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	102 1	3172 2	Y	-0-		1
08		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	70 1	2289 2	Y	-0-		1
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	90 1	2569 2	Y	-0-		1

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	19 1	1060 2	Y	-0-		-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	66 1	2349 2	Y	-0-		-0-
07		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	59 1	1831 2	Y	-0-		-0-
08		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	57 1	1868 2	Y	-0-		-0-
09		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	38 1	1090 2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		4
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		4
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-		4
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2		Y	-0-		-0-
06		1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1246 2		Y	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-		-0-
*08		1085 N	759	-0-	-326	-0-	759 2		Y	-0-		-0-
09		1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-

SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	80	-0-	-190	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
*08		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		40
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		40
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		40
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106		
04	1260 N	284	-0-	-976	-0-	284 2	N	-0-		-0-
05	775 N	244	-0-	-531	-0-	244 2	N	-0-		-0-
06	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 2	N	-0-		-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-		-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-		-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 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		
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615 2	N	-0-		14
05	930 N	652	-0-	-278	-0-	652 2	N	-0-		14
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		14
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2	N	-0-		14
08	651 N	211	-0-	-440	-0-	211 2	N	-0-		14
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257 2	N	-0-		14

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 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		
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	N	-0-		-0-
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-		-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-		-0-
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2	N	-0-		-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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		
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4078	-0-	978	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5438	-0-	2438	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3012	-0-	-88	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
08	3854 X	526	-0-	-3328	-0-	526 2		N	-0-			-0-
09	840 X	140	-0-	-700	-0-	140 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
04	570 N	176	-0-	-394	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	403 N	84	-0-	-319	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	390 N	113	-0-	-277	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929		
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	126 2	N	-0-			30
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2	N	-0-			30
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2	N	-0-			30
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-			30
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-			30
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	434 N	38	-0-	-396	-0-	38 2	N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310					
RHODES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 198362	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 10211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID -> 198374	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8888	- 12587
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	7	RRCID -> 198801	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8758	- 9482
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	13	RRCID -> 198840	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 12582	PERF. 8798	- 9361
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID -> 199477	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8966	- 9985
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID -> 199627	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12844	PERF. 8843	- 10026
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 200040	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 9011	- 10160
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF. 8981 - 9762
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209005	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8984 - 10254
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 - 9905
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229539	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8603 - 9820
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491				
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255966	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 9146 - 10123		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	256674	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF. 8971 - 10259		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	256927	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF. 8853 - 9946		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 8872 - 9451		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF. 8796 - 9883		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF. 9070 - 9804		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF. 8770 - 9746		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-					
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-					
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-					
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-					
SANDERS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-					
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-					
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-					
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-					
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-			-0-					
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	9205 - 9777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	261548	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	8692 - 9076	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	262483	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8648 - 8774	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	262872	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8374 - 9828	
04	SWR 10	35	-0-	35	162520	35 2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	432	-0-	432	162952	432 2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	1208	-0-	1208	164160	1208 2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	1311	-0-	1311	165471	1311 2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	214	-0-	214	165685	214 2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	123	-0-	123	165808	123 2			N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	265644	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8840 - 9341	
04	150 X	81	-0-	-69	-0-	81 2			N	-0-			20
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	83 2			N	-0-			20
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-			20
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			20
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-			20
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	266211	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8565 - 9142	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 9730			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 9377			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	N	9	9	1	-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1722	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1806	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1902	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022			
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065			
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1264	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HUFFMAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8821 - 8844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8848 - 9048		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	205891	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	9238 - 9417		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	9301 - 9445		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	9296 - 9443		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	207375	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9154 - 9518		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	207376	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	9094 - 9462		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	233076	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF. 9170 - 9341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241211	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 9320 - 9508
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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								
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	2 1	76 2	Y	-0-	25
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	25
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	Y	-0-	25
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-	25
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	Y	-0-	25
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	3 1	111 2	Y	-0-	25

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			30
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			30
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			30
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			30
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234 - 8255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196698	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8734 - 8873	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197227	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8698 - 8782	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	202646	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601 - 8693	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-
06	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	2	N	-0-	-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2	N	-0-	-0-
*08	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	2	N	-0-	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			23
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			23
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			23
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			23
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			23
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2	N	-0-			23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259189	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8530 - 8678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	259865	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8374 - 8539
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260714	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651 - 8771
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260792	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8620 - 8714
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 8911 - 9032
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 8855
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8655 - 8726
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
				881167											
				WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8932 - 8952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 8913		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 8946		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRIZZLY				WELL #:	2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 - 8972		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY			WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
			WELL #:	2	RRCID -> 233075	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 14459	PERF. 8759	- 8901		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POLAR			WELL #:	1	RRCID -> 233317	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 14460	PERF. 8652	- 8788		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:	23	RRCID -> 233580	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 13360	PERF. 8852	- 8936		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:	15	RRCID -> 235956	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 8858	- 8970		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:	14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 14358	PERF. 8946	- 9060		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:	1	RRCID -> 241210	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 8872	- 9066		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
LEWIS "B"			WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9019 - 9149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:	14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8626 - 8802
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:	6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:	23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)			30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444								
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004																	
M	O	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764																	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																	
COUCH OIL & GAS, INC. 182165																	
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935																	
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON					
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935								
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		100936										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184
04	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3911	-0-	811	1102	3911	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	3891	-0-	891	1993	3891	2	N	-0-		-0-
07	5800	X	3807	-0-	-1993	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155		
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440		
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-	657 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	720	-0-	720	-0-	720 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384		
04	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	619	-0-	-497	-0-	619 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	133	-0-	-797	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	8	-0-	-984	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	29	-0-	-591	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678		
04	3000 N	1542	-0-	-1458	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-
05	2963 N	1569	-0-	-1394	-0-	1569 2	Y	-0-		-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	Y	-0-		-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	Y	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561		
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-		-0-
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724 2	Y	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	Y	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	1540 2	Y	-0-		-0-
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870 2	Y	-0-		-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	Y	-0-		-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287		
04	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753		
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	405	-0-	-165	-0-	405 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480		
04	1350 N	503	-0-	-847	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2	Y	-0-		-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540		
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	723 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	525 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 2		Y	-0-	-0-
07	961 N	711	-0-	-250	-0-	711 2		Y	-0-	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320		
04	3000 N	2517	-0-	-483	8274	2517 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2510	-0-	-590	7684	2510 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2373	-0-	-627	7057	2373 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2177	-0-	-923	6134	2177 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2018	-0-	-1082	5052	2018 2		Y	-0-	-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	2682			Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468		
04	3000 N	1711	-0-	-1289	333	1711 2		Y	-0-	-0-
05	1914 N	1581	-0-	-333	-0-	1581 2		Y	-0-	-0-
06	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390 2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	1481 2		Y	-0-	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668		
04	2101 N	1212	-0-	-889	-0-	1212 2		Y	-0-	-0-
05	2263 N	1119	-0-	-1144	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-	-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-	-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		Y	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626		
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-	-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-	-0-
06	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	1051 2		Y	-0-	-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087 2		Y	-0-	-0-
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047 2		Y	-0-	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		Y	-0-	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-	-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-	-0-
07	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407 2		Y	-0-	-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-	-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON		WELL #:		12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1737	-0-	-1263	274	1737 2				Y	-0-			-0-
05	2319 N	2045	-0-	-274	-0-	2045 2				Y	-0-			-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2				Y	-0-			-0-
07	1798 N	944	-0-	-854	-0-	944 2				Y	-0-			-0-
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2				Y	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GU		WELL #:		15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456				
04	1950 X	1935	-0-	-15	-0-	1935 2				Y	-0-			-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2				Y	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2				Y	-0-			-0-
07	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814 2				Y	-0-			-0-
08	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 2				Y	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188				
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2				Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GU		WELL #:		12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	25	25 2				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	50	25 2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2				Y	-0-			-0-
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2				Y	-0-			-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2				Y	-0-			-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2				Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2				Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
04	3000 N	1937	-0-	-1063	1792	1937 2				Y	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968	824	2132 2				Y	-0-			-0-
06	2839 N	2015	-0-	-824	-0-	2015 2				Y	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2				Y	-0-			-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2				Y	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
04	3000 N	1467	-0-	-1533	226	1467 2				Y	-0-			-0-
05	1824 N	1598	-0-	-226	-0-	1598 2				Y	-0-			-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2				Y	-0-			-0-
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483 2				Y	-0-			-0-
08	1612 N	905	-0-	-707	-0-	905 2				Y	-0-			-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	Y	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	Y	-0-		-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 2	Y	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	943 2	Y	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
04	2818 N	1443	-0-	-1375	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-		-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
04	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3043	-0-	43	3823	3043 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4435	-0-	1335	5158	4435 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5013	-0-	2013	7171	5013 2	Y	-0-		-0-
07	12252 X	5081	-0-	-7171	-0-	5081 2	Y	-0-		-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	Y	-0-		-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956		
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760		
04	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 2	Y	-0-		-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-		-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292		
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	Y	-0-		-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	Y	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	Y	-0-		-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	-0-		-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244 2			Y	-0-	-0-
05		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 2			Y	-0-	-0-
06		2460 N	2152	-0-	-308	-0-	2152 2			Y	-0-	-0-
07		2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061 2			Y	-0-	-0-
08		2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820 2			Y	-0-	-0-
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			Y	-0-	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			Y	-0-	-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-	-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-	-0-
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			Y	-0-	-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724
04		1290 N	803	-0-	-487	-0-	803 2			Y	-0-	-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-	-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			Y	-0-	-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-	-0-
08		992 N	822	-0-	-170	-0-	822 2			Y	-0-	-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128
04		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151 2			Y	-0-	-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			Y	-0-	-0-
06		1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1021 2			Y	-0-	-0-
07		1178 N	936	-0-	-242	-0-	936 2			Y	-0-	-0-
08		1209 N	830	-0-	-379	-0-	830 2			Y	-0-	-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			Y	-0-	-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			Y	-0-	-0-
06		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056 2			Y	-0-	-0-
07		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055 2			Y	-0-	-0-
08		1178 N	925	-0-	-253	-0-	925 2			Y	-0-	-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			Y	-0-	-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-	-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			Y	-0-	-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			Y	-0-	-0-
08		682 N	438	-0-	-244	-0-	438 2			Y	-0-	-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716
04		1740 N	1220	-0-	-520	-0-	1220 2			Y	-0-	-0-
05		1798 N	1283	-0-	-515	-0-	1283 2			Y	-0-	-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			Y	-0-	-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			Y	-0-	-0-
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			Y	-0-	-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-	-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-	-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930		
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 2		Y	-0-	-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-	-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
07	868 N	504	-0-	-364	-0-	504 2		Y	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978		
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		Y	-0-	-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539		
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2		Y	-0-	-0-
05	837 N	670	-0-	-167	-0-	670 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	324	-0-	-456	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
07	775 N	336	-0-	-439	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
08	682 N	506	-0-	-176	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724		
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	730 2		N	-0-	-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2		N	-0-	-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-
08	899 N	599	-0-	-300	-0-	599 2		N	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906		
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2		Y	-0-	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786		
04	2817 N	1641	-0-	-1176	-0-	1641 2		Y	-0-	-0-
05	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-
06	1650 N	1410	-0-	-240	-0-	1410 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936												
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466	2		Y	-0-	-0-
05		1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2		Y	-0-	-0-
06		1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		Y	-0-	-0-
07		1519 N	1046	-0-	-473	-0-	1046	2		Y	-0-	-0-
08		1333 N	752	-0-	-581	-0-	752	2		Y	-0-	-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952												
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-	-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-	-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-	-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-	-0-
08		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2		Y	-0-	-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452												
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-	-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-	-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-	-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-	-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403												
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-	-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-
06		1410 N	1207	-0-	-203	-0-	1207	2		Y	-0-	-0-
07		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2		Y	-0-	-0-
08		1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2		Y	-0-	-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437												
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-	-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-	-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-	-0-
07		682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		Y	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450												
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-	-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-	-0-
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-	-0-
05		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		Y	-0-	-0-
06		810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2		Y	-0-	-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-	-0-
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		Y	-0-	-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236		
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2	Y	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-	-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-	-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-	-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-	-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05		651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
06		600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651														
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576														
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-		-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	81	1	1164	2	N	-0-		-0-
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	91	1	1286	2	N	-0-		-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-		-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	1193	2	N	-0-		-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415														
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	N	-0-	1 1	1
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-		1
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	N	-0-		1
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-		1
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	N	-0-		1
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-		1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727														
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	2	N	-0-		-0-
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-		-0-
06		330 N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	2	N	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	N	-0-		-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926														
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1530	2	N	-0-		-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	96	1	1385	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1390	-0-	-260	-0-	92	1	1298	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	95	1	1372	2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	101	1	1368	2	N	-0-		-0-
09		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	102	1	1220	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	111	1	1701	2	N	-0-	37	1	22
05	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	120	1	1726	2	N	-0-			22
06	1830 N	1351	-0-	-479	-0-	89	1	1262	2	N	-0-			22
07	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	103	1	1482	2	N	-0-			22
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	N	-0-			22
*09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	150	1	1785	2	N	-0-			22

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034					
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	-0-			-0-
05	868 N	243	-0-	-625	-0-	16	1	227	2	N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1144	2	N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	N	-0-			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944					
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-	13	1	8
05	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	146	1	2109	2	N	-0-			8
06	2250 N	1801	-0-	-449	-0-	119	1	1682	2	N	-0-			8
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	2	N	-0-			8
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167	1	2253	2	N	-0-			8
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	189	1	2252	2	N	-0-			8

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610					
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1582	2	N	-0-	8	1	5
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-			5
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-			5
07	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	100	1	1445	2	N	-0-			5
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	129	1	1748	2	N	-0-			5
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	2	N	-0-			5

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967					
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-			-0-
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	69	1	547	2	N	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	73	1	603	2	N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	2	N	-0-			-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	74	1	527	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELLEY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111					
04	1470 X	1240	-0-	-230	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-			-0-
05	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1470 X	1187	-0-	-283	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1636	2	Y	-0-			-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	2	Y	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91	1	1594	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	39 1	596 2	N	-0-	-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	42 1	603 2	N	-0-	-0-
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	32 1	452 2	N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43 1	623 2	N	-0-	-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	43 1	583 2	N	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	41 1	631 2	Y	-0-	-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	635 2	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57 1	808 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	255	-0-	-427	-0-	17 1	238 2	Y	-0-	-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	657 2	Y	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59 1	697 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833		
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	765 2	Y	-0-	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1	856 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	16 1	364 2	Y	-0-	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	607 2	Y	-0-	-0-
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	46 1	814 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989		
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	192 1	2929 2	N	-0-	-0-
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	128 1	1852 2	N	-0-	-0-
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	156 1	2202 2	N	-0-	-0-
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	142 1	2050 2	N	-0-	-0-
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	87 1	1177 2	N	-0-	-0-
09	900 X	574	-0-	-326	-0-	44 1	530 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276		
04	1590 N	1202	-0-	-388	-0-	74 1	1128 2	N	-0-	6
05	1643 N	1098	-0-	-545	-0-	71 1	1027 2	N	-0-	6
06	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	72 1	1025 2	N	-0-	6
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	145 1	2096 2	N	-0-	6
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	110 1	1485 2	N	-0-	6
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	102 1	1215 2	N	-0-	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	33	1	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	14	1	803	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	43	1	1349	2	N	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363					
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	52	1	2064	2	N	-0-	-0-	-0-
05	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-	-0-	-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	1414	-0-	-787	-0-	38	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	2	N	-0-	-0-	-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056					
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	160	1	2307	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	191	1	2701	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	157	1	2261	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	162	1	2195	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	186	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-

SHELLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144					
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	100	1	1566	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705	N	930	-0-	-775	-0-	39	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637					
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	2	N	-0-	-0-	-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683					
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	10	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682	N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-	-0-	-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	6	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576					
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	17	1	933	2	N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	724	-0-	-266	-0-	22	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-	57
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	338	1	1172	2	N	-0-	57
06	1350 N	813	-0-	-537	-0-	55	1	758	2	N	-0-	57
07	1395 N	724	-0-	-671	-0-	60	1	664	2	N	-0-	57
08	1519 N	753	-0-	-766	-0-	45	1	708	2	N	-0-	57
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-	57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564			
04	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	25	1	989	2	N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	414	-0-	-640	-0-	12	1	402	2	N	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-	-0-
09	450 N	142	-0-	-308	-0-	4	1	138	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770			
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	N	-0-	-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250			
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	-0-	22
05	2046 N	1559	-0-	-487	-0-	101	1	1458	2	N	-0-	22
06	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	116	1	1647	2	N	-0-	22
07	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	119	1	1712	2	N	-0-	22
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	N	-0-	22
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	N	-0-	22

TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796			
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	22	1	878	2	N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	24	1	755	2	N	-0-	-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	19	1	672	2	N	-0-	-0-
08	806 N	663	-0-	-143	-0-	12	1	651	2	N	-0-	-0-
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	21	1	673	2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385			
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	98	1	2382	2	N	-0-	-0-
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	338	1	2399	2	N	-0-	-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	2	N	-0-	-0-
07	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	118	1	2680	2	N	-0-	-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	78	1	2563	2	N	-0-	-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	109	1	2179	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 196267	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 13080	PERF.11620	-	11630			
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	73 1	2910 2	N	-0-	20
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-	20
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	50 1	1567 2	N	-0-	20
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	50 1	1748 2	N	-0-	20
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	27 1	1517 2	N	-0-	20
*09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	49 1	1556 2	N	-0-	20
WELL #: 5		RRCID -> 196270	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11354	-	11359			
04	1110 N	924	-0-	-186	-0-	23 1	901 2	N	-0-	-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	7 1	1649 2	N	-0-	-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	90 1	2642 2	N	-0-	-0-
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	71 1	2456 2	N	-0-	-0-
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	50 1	2844 2	N	-0-	-0-
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	89 1	2812 2	N	-0-	-0-
WELL #: 6		RRCID -> 196408	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12985	PERF.11695	-	12843			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-
WELL #: 8		RRCID -> 196410	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11718	-	12877			
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	73 1	2918 2	N	-0-	-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-	-0-
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	85 1	2659 2	N	-0-	-0-
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	70 1	2456 2	N	-0-	-0-
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	28 1	1602 2	N	-0-	-0-
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	60 1	1913 2	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 196474	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11736	-	11746			
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	17
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	98 2		N	-0-	17
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59 2		N	-0-	17
07	434 N	103	-0-	-331	-0-	103 2		N	-0-	17
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	17
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	17
WELL #: 6		RRCID -> 196908	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11456	-	11507			
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	34 1	1363 2	N	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	-0-
06	1230 N	639	-0-	-591	-0-	20 1	619 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	25 1	874 2	N	-0-	-0-
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	16 1	896 2	N	-0-	-0-
09	630 N	405	-0-	-225	-0-	12 1	393 2	N	-0-	-0-
WELL #: 9		RRCID -> 196988	COMPL. DATE 07/20/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11772	-	11782			
04	1050 X	1020	-0-	-30	-0-	62 1	958 2	N	-0-	98
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	338 1	1740 2	N	-0-	98
06	1050 X	409	-0-	-641	-0-	43 1	366 2	N	-0-	98
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	80 1	1370 2	N	-0-	98
08	1085 X	510	-0-	-575	-0-	41 1	469 2	N	-0-	98
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	96 1	1756 2	N	-0-	98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//	220903								
TERRY "D"		WELL #:	7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756 -	11766
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		30
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	23 1	733 2	N	-0-		30
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12 1	422 2	N	-0-		30
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22 1	1213 2	N	-0-		30
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28 1	880 2	N	-0-		30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616 -	12713
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	32 1	1266 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603 2		N	-0-		-0-
06	1050 N	163	-0-	-887	-0-	5 1	158 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	651	-0-	-434	-0-	18 1	633 2	N	-0-		-0-
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	9 1	534 2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12 1	388 2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530 -	12610
04	2683 N	2087	-0-	-596	-0-	51 1	2036 2	N	-0-		-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	38 1	1178 2	N	-0-		-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	31 1	1098 2	N	-0-		-0-
08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	20 1	1155 2	N	-0-		-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	27 1	856 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11630 -	12693
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.11716 -	12828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	38 1	1512 2	N	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
06	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	36 1	1136 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	32 1	1112 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	20 1	1107 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	34 1	1065 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316 -	11485
04	1560 N	927	-0-	-633	-0-	23 1	904 2	N	-0-		-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	32 1	993 2	N	-0-		-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39 1	1370 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	21 1	1157 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	594	-0-	-426	-0-	18 1	576 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1230 N	959	-0-	-271	-0-	23	1	936	2	N	-0-		9
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		9
06	1110 N	831	-0-	-279	-0-	26	1	805	2	N	-0-		9
07	992 N	727	-0-	-265	-0-	20	1	707	2	N	-0-		9
08	930 N	707	-0-	-223	-0-	12	1	695	2	N	-0-		9
*09	840 N	710	-0-	-130	-0-	22	1	688	2	N	-0-		9

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390				
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	715	-0-	-432	-0-	715	2			N	-0-		-0-
06	930 N	638	-0-	-292	-0-	20	1	618	2	N	-0-		-0-
07	806 N	594	-0-	-212	-0-	17	1	577	2	N	-0-		-0-
08	713 N	542	-0-	-171	-0-	9	1	533	2	N	-0-		-0-
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	15	1	486	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459				
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-		-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-		-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	38	1	1207	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	50	1	1746	2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1340	-0-	-613	-0-	23	1	1317	2	N	-0-		-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706				
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	761	-0-	-355	-0-	21	1	740	2	N	-0-		-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	14	1	787	2	N	-0-		-0-
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	25	1	778	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574				
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-		17
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		17
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		17
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		17
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462				
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	67	1	2691	2	N	-0-		-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	N	-0-		-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	2	N	-0-		-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2169	2	N	-0-		-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1340	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810				
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
04		154 N	154	-0-	-0-		4 1	150	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699				
04		193 N	193	-0-	-0-		5 1	188	2	N	-0-			-0-
05		124 N	49	-0-	-75		7 1	42	2	N	-0-			-0-
06		930 N	454	-0-	-476		20 1	434	2	N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-		13 1	429	2	N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-		11 1	610	2	N	-0-			-0-
09		450 N	158	-0-	-292		5 1	153	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786				
04		2444 N	2444	-0-	-0-		2444 2			N	-0-			156
05		2635 N	2569	-0-	-66		2569 2			N	-0-			156
06		2550 N	1703	-0-	-847		1703 2			N	-0-			156
07		2511 N	1332	-0-	-1179		1332 2			N	-0-			156
08		2573 N	1670	-0-	-903		1670 2			N	-0-			156
*09		1710 N	1693	-0-	-17		1693 2			N	-0-			156

REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850				
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720				
04		1248 N	1248	-0-	-0-		30 1	1218	2	N	-0-			64
05		1302 N	1257	-0-	-45		31 1	1226	2	N	-0-			64
06		1290 N	1252	-0-	-38		30 1	1222	2	N	-0-			64
07		1302 N	1208	-0-	-94		31 1	1177	2	N	-0-			64
08		1288 N	1288	-0-	-0-		31 1	1257	2	N	-0-			64
*09		1289 N	1289	-0-	-0-		30 1	1259	2	N	-0-			64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	O	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

REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005				TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133		
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-			23
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			23
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			23
07	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-			23
08	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2			N	-0-			23
*09	2700 X	1733	-0-	-967	-0-	1733	2			N	-0-			23

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005				TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140		
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979		
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	30	1	3388	2	N	8	8	8	37
						9	9							
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	31	1	3472	2	N	3			40
						3	9							
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	30	1	4304	2	N	8	8	8	40
						9	9							
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	31	1	2907	2	N	-0-			40
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	31	1	3636	2	N	-0-			40
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	30	1	3315	2	N	-0-			40

REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005				TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164		
04	960 N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-			23
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			23
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			23
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-			23
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			23
*09	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-			23

REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574		
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	41	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER "A"		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #:		3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494					
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		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	N	-0-			-0-		
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-		
06	1020 N	843	-0-	-177	-0-	26 1	817 2	N	-0-			-0-		
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	13 1	444 2	N	-0-			-0-		
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	8 1	453 2	N	-0-			-0-		
09	840 N	418	-0-	-422	-0-	13 1	405 2	N	-0-			-0-		

H. BARGER UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 229853			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			17		
05	465 N	194	-0-	-271	-0-	194 2		N	-0-			17		
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			17		
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			17		
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			17		
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			17		

EVERETT		WELL #:		10H		RRCID -> 229922			COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454		
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	542 1	7812 2	N	-0-			-0-		
05	8711 X	6490	-0-	-2221	-0-	450 1	6040 2	N	-0-			-0-		
06	8430 X	6542	-0-	-1888	-0-	460 1	6082 2	N	-0-			-0-		
07	8711 X	6601	-0-	-2110	-0-	457 1	6144 2	N	-0-			-0-		
08	8618 X	6921	-0-	-1697	-0-	505 1	6416 2	N	-0-			-0-		
09	8340 X	7162	-0-	-1178	-0-	582 1	6580 2	N	-0-			-0-		

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 230710			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
04	660 N	268	-0-	-392	-0-	7 1	261 2	N	-0-			15		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			15		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			15		
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	1 1	19 2	N	-0-			15		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15		
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			15		

REED UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230802			COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		12H		RRCID -> 234559			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931		
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	410 1	5799 2	N	-0-			128		
05	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	394 1	5237 2	N	-0-			128		
06	5760 X	3351	-0-	-2409	-0-	249 1	3102 2	N	-0-			128		
07	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	409 1	5460 2	N	-0-			128		
08	6417 X	4400	-0-	-2017	-0-	332 1	4068 2	N	-0-			128		
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	522 1	5863 2	N	-0-			128		

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H		RRCID -> 245115			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645		
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	295 1	4507 2	N	-0-			41		
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	305 1	4399 2	N	-0-			41		
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	284 1	4017 2	N	-0-			41		
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	261 1	3760 2	N	-0-			41		
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	262 1	3542 2	N	-0-			41		
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	283 1	3378 2	N	-0-			41		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	7926	2	N	-0-			23
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	7330	2	N	-0-			23
06	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	6297	2	N	-0-			23
07	8339 X	5907	-0-	-2432	-0-	-0-	412	1	5495	2	N	-0-			23
08	8339 X	7172	-0-	-1167	-0-	-0-	523	1	6649	2	N	-0-			23
09	8070 X	5304	-0-	-2766	-0-	-0-	438	1	4866	2	N	-0-			23

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210					
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	-0-	250	1	3811	2	N	-0-			-0-
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4305	2	N	-0-			-0-
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	5413	2	N	-0-			-0-
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4354	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	1021	-0-	-3567	-0-	-0-	70	1	951	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	450	-0-	-4560	-0-	-0-	35	1	415	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100					
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2898	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3305	2	Y	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2824	2	Y	-0-			-0-
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3300	2	Y	-0-			-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3185	2	Y	-0-			-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3083	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785					
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5789	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	5073	2	Y	-0-			-0-
06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	4827	2	Y	-0-			-0-
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	3498	2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	-0-	257	1	3480	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	-0-	282	1	3356	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730					
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1665	2	N	-0-			-0-
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1992	2	N	-0-			-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1851	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440					
04	5460 X	2435	-0-	-3025	-0-	-0-	178	1	2257	2	N	-0-			140
05	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	8089	2	N	-0-			140
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	6280	2	N	132			272
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	-0-	145	9							
							489	1	6614	2	N	2	187	1	87
							2	9							
08	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	6579	2	N	-0-			87
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	6242	2	N	-0-			87

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628				
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
04	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	125	1	1914	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2148	-0-	-270	-0-	139	1	2009	2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1902	-0-	-228	-0-	126	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	Y	-0-			-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2046	2	Y	-0-			-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	175	1	2082	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				
04	9000 X	7572	-0-	-1428	-0-	352	1	7211	2	N	8	3	1	6
05	9207 X	7546	-0-	-1661	-0-	349	1	7191	2	N	5	3	1	8
06	7740 X	7164	-0-	-576	-0-	366	1	6792	2	N	5	7	1	6
07	7967 X	6621	-0-	-1346	-0-	337	1	6273	2	N	10	13	1	3
08	7936 X	7384	-0-	-552	-0-	350	1	7032	2	N	2	2	1	3
09	7560 X	7300	-0-	-260	-0-	339	1	6953	2	N	7	6	1	4
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720				
04	3000 N	2940	-0-	-60	-0-	215	1	2759	2	Y	-0-	11	1	7
05	2930 N	2715	-0-	-215	-0-	176	1	2539	2	Y	-0-			7
06	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	162	1	2298	2	Y	-0-			7
07	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	181	1	2612	2	Y	-0-			7
08	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	210	1	2837	2	Y	-0-			7
*09	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	202	1	2411	2	Y	-0-			7
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814				
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-			-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	160	1	2259	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	165	1	2377	2	Y	-0-			-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	177	1	2391	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	167	1	1993	2	Y	-0-			-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124				
04	7080 X	5691	-0-	-1389	-0-	265	1	5414	2	N	11	4	1	8
05	7316 X	6329	-0-	-987	-0-	293	1	6025	2	N	10	5	1	13
06	6480 X	5650	-0-	-830	-0-	288	1	5354	2	N	7	10	1	10
07	6665 X	5890	-0-	-775	-0-	299	1	5574	2	N	15	20	1	5
08	6665 X	6612	-0-	-53	-0-	313	1	6296	2	N	3	3	1	5
09	6120 X	6002	-0-	-118	-0-	278	1	5712	2	N	11	9	1	7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 262505	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10798	- 12686		
M O	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	
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	126 1	2584 2	N	3	1 1	2
05	3193 X	1614	-0-	-1579	-0-	75 1	1536 2	N	3	2 1	3
06	3090 X	1208	-0-	-1882	-0-	62 1	1146 2	N	-0-	1 1	2
07	3193 X	1081	-0-	-2112	-0-	55 1	1024 2	N	2	3 1	1
08	3069 X	1762	-0-	-1307	-0-	84 1	1678 2	N	-0-	1 1	-0-
09	2700 X	1870	-0-	-830	-0-	87 1	1783 2	N	-0-		-0-
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022		
04	6870 X	5399	-0-	-1471	-0-	248 1	5071 2	N	73	19 1	54
05	7099 X	4716	-0-	-2383	-0-	215 1	4420 2	N	74	46 1	82
06	6300 X	3792	-0-	-2508	-0-	192 1	3559 2	N	37	30 1	89
07	5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	219 1	4085 2	N	60	42 1	107
08	5704 X	4356	-0-	-1348	-0-	207 1	4149 2	N	-0-	32 1	75
09	5400 X	5009	-0-	-391	-0-	233 1	4775 2	N	1	44 1	32
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360		
04	4350 X	2417	-0-	-1933	-0-	113 1	2304 2	Y	-0-		1
05	4495 X	2217	-0-	-2278	-0-	103 1	2114 2	Y	-0-		1
06	4350 X	1788	-0-	-2562	-0-	91 1	1697 2	Y	-0-		1
07	3906 X	2003	-0-	-1903	-0-	100 1	1863 2	Y	36		37
08	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	125 1	2514 2	Y	-0-		37
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	120 1	2462 2	Y	-0-		37
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11480	- 12614		
04	1050 N	476	-0-	-574	-0-	12 1	464 2	N	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
06	990 N	218	-0-	-772	-0-	7 1	211 2	N	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	17 1	585 2	N	-0-		-0-
08	930 N	357	-0-	-573	-0-	6 1	351 2	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	N	-0-		-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10582	- 15902		
04	25410 X	23018	-0-	-2392	-0-	1188 1	21830 2	N	-0-		44
05	26257 X	24791	-0-	-1466	-0-	1217 1	23574 2	N	-0-		44
06	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1223 1	20480 2	N	-0-		44
07	23777 X	20367	-0-	-3410	-0-	1125 1	19242 2	N	-0-		44
08	24800 X	21628	-0-	-3172	-0-	1096 1	20532 2	N	-0-		44
09	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	1101 1	20132 2	N	-0-		44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	20400 X	18308 -0- -2092 -0-	847 1 17328 2 N	133 9						121	38 1	83
05	21080 X	19783 -0- -1297 -0-	912 1 18773 2 N	98 9						89	46 1	126
06	18390 X	16851 -0- -1539 -0-	857 1 15917 2 N	77 9						70	98 1	98
07	18910 X	17425 -0- -1485 -0-	879 1 16382 2 N	164 9						149	121 1	126
08	19778 X	17669 -0- -2109 -0-	837 1 16803 2 N	29 9						26	32 1	120
09	19140 X	16813 -0- -2327 -0-	776 1 15946 2 N	91 9						83	121 1	82

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976												
04	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810												
04	1202 N	1202 -0- -0- -0-	1202 2							Y	-0-	-0-
05	1210 N	1210 -0- -0- -0-	1210 2							Y	-0-	-0-
06	1217 N	1217 -0- -0- -0-	1217 2							Y	-0-	-0-
07	1066 N	1066 -0- -0- -0-	1066 2							Y	-0-	-0-
08	1211 N	1211 -0- -0- -0-	1211 2							Y	-0-	-0-
09	1044 N	1044 -0- -0- -0-	1044 2							Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847												
04	30 N	20 -0- -10 -0-	20 2							Y	-0-	-0-
05	129 N	129 -0- -0- -0-	129 2							Y	-0-	-0-
06	199 N	199 -0- -0- -0-	199 2							Y	-0-	-0-
07	120 N	120 -0- -0- -0-	120 2							Y	-0-	-0-
08	128 N	128 -0- -0- -0-	128 2							Y	-0-	-0-
09	90 N	78 -0- -12 -0-	78 2							Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650												
04	180 N	167 -0- -13 -0-	167 2							N	-0-	-0-
05	155 N	140 -0- -15 -0-	140 2							N	-0-	-0-
06	150 N	133 -0- -17 -0-	133 2							N	-0-	-0-
07	186 N	94 -0- -92 -0-	94 2							N	-0-	-0-
*08	187 N	187 -0- -0- -0-	187 2							N	-0-	-0-
09	362 N	362 -0- -0- -0-	362 2							N	-0-	-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495												
04	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
08	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
09	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11346 - 11484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		Y	-0-		-0-	
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		-0-	
06		960 N	428	-0-	-532	-0-	428 2		Y	-0-		-0-	
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		Y	-0-		-0-	
*08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		Y	-0-		-0-	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 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		
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-	
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8364 - 11684		
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1917 2		N	-0-		-0-	
05		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030 2		N	-0-		-0-	
06		1890 N	1770	-0-	-120	-0-	1770 2		N	-0-		-0-	
07		1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878 2		N	-0-		-0-	
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-	
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 10521 - 12848		
04		750 N	691	-0-	-59	-0-	691 2		Y	-0-		-0-	
05		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		Y	-0-		-0-	
06		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2		Y	-0-		-0-	
07		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		Y	-0-		-0-	
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		Y	-0-		-0-	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 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		
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-	

HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8356 - 11509		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148922	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8230 - 11746		
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-	
05		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-		-0-	
06		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-	
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		-0-	
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		-0-	
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	281 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-		-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	334 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032			
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497 2		Y	-0-	-0-	
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-	
06	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	1335 2		Y	-0-	-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-	-0-	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-	-0-	
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 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			
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-	-0-	
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-	-0-	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	-0-	
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	-0-	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	-0-	
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-	-0-	

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769			
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-	
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2		N	-0-	-0-	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-	
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2	N	-0-			-0-
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2	N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572			
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			-0-
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
08	806 N	531	-0-	-275	-0-	531 2	N	-0-			-0-
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2	N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585			
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-			-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	25	25 8		-0-
06	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	N	-0-			-0-
07	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	4	4 8		-0-
*08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	7	6 8		-0-
09	3000 N	3263	-0-	263	-0-	3263 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396			
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8141 - 11342			
M	O	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-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			
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1275	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1374	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710			
04	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8315 - 8597					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8426 - 11652					
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*08	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 10338 - 11726					
04	3840 X	3353	-0-	-487	-0-	-0-	3351	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	-0-	3481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11443 - 11596					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11480 - 11736					
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660					
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3266	-0-	266	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8174 - 10631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163437	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11704 - 11902		
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12053 - 12330		
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
08	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11106 - 12128		
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	981	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
08	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	770	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10928 - 12870		
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870		
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
06	810 N	434	-0-	-376	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	187	-0-	-650	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	104	-0-	-733	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	70	-0-	-350	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805		
04	3000 N	5166	-0-	2166	8401	5166	2		Y	-0-			-0-
05	12477 X	4076	-0-	-8401	-0-	4076	2		Y	-0-			-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823								
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785								
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795								
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
*08	2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801								
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848								
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028								
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10732 - 12908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	463	-0-	-312	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	409	-0-	-311	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10618 - 12752
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	941	-0-	-51	-0-	939	2	Y	2	2	8	-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	796	-0-	-599	-0-	795	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	1	1	8	-0-
09	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10512 - 12756
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	Y	-0-			-0-
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	6	6	8	-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y	-0-			-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3476	2	Y	3	3	8	-0-
*08	3410 X	2477	-0-	-933	-0-	2474	2	Y	3	3	8	-0-
09	3450 X	2251	-0-	-1199	-0-	2251	2	Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	8506 - 8977
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11065 - 12871
04	1200 N	972	-0-	-228	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2	Y	-0-			-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	Y	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	846	-0-	-1014	-0-	846	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10746 - 12828
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	Y	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	410	-0-	-520	-0-	410	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	7864	-0-	4864	4864	7864	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	9685	-0-	6585	11449	9685	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	9276	-0-	6176	17625	9276	2		Y	-0-			-0-
09	25701 X	8076	-0-	-17625	-0-	8076	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912			
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1 9	Y	1	1 8		8
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1 9	Y	1	1 8		8
06	2130 N	1901	-0-	-229	-0-	1900	2	1 9	Y	1	1 8		8
07	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1938	2	1 9	Y	1	1 8		8
08	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1838	2	1 9	Y	1	1 8		8
09	1890 N	1456	-0-	-434	-0-	1455	2	1 9	Y	1	1 8		8

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827			
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916			
04	3000 N	3359	-0-	359	359	3359	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	11777	-0-	8677	9036	11776	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	3000 N	1415	-0-	-1585	7451	1415	2		Y	-0-			-0-
07	9966 X	2515	-0-	-7451	-0-	2512	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825			
04	3090 X	1610	-0-	-1480	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	1635	-0-	-1558	-0-	1633	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	3090 X	2315	-0-	-775	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	2336	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*08	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1938	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795			
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	826	-0-	-134	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792			
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
06	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	Y	-0-	-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2	Y	-0-	-0-
07	1845 N	1758	-0-	-87	-0-	1758	2	Y	-0-	-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-	-0-
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	Y	1	8
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-	-0-
*08	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-	-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
04	990 N	249	-0-	-741	-0-	249	2	Y	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3148	-0-	148	245	3148	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3079	-0-	-21	224	3079	2	Y	-0-	-0-
*08	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633	2	Y	-0-	-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1361	2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	940	-0-	-610	-0-	940	2	Y	-0-	-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	2311	-0-	-989	-0-	2311	2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	Y	-0-	-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3328	2	Y	15	8
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	-0-	-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	2	Y	6	8
*08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3331	2	Y	8	8
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	Y	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	60	-0-	-210	-0-	60 2	Y	-0-		-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	Y	-0-		-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2730 2	Y	1 8		-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3006 2	Y	1 8		-0-
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273 2	Y	1 8		-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
04	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029 2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	736	-0-	-1310	-0-	736 2	Y	-0-		-0-
06	1890 N	902	-0-	-988	-0-	902 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2	Y	-0-		-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	Y	-0-		-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-		-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	Y	-0-		-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2504	-0-	-38	-0-	2502 2	Y	2 8		-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	Y	-0-		-0-
07	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	1750	-0-	-761	-0-	1749 2	Y	1 8		-0-
09	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2		Y	-0-
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y	-0-
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		Y	-0-
07		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2		Y	-0-
08		3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2		Y	-0-
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		Y	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886											
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810											
04		3510 X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2		Y	-0-
05		3627 X	2699	-0-	-928	-0-	2699	2		Y	-0-
06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		Y	-0-
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		Y	-0-
09		3480 X	3474	-0-	-6	-0-	3474	2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920											
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-
07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3 9	Y	3 8
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1 9	Y	1 8
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820											
04		330 N	75	-0-	-255	-0-	75	2		Y	-0-
05		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		Y	-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753											
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-
05		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-
07		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2		Y	-0-
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792											
04		2880 X	1950	-0-	-930	-0-	1950	2		Y	-0-
05		3286 X	1441	-0-	-1845	-0-	1441	2		Y	-0-
06		3180 X	1040	-0-	-2140	-0-	1040	2		Y	-0-
07		3286 X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2		Y	-0-
08		3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2848	2		Y	-0-
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	1011 2	Y	-0-		-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322 2	Y	-0-		-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4682	-0-	1682	-0-	4682 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
04	2790 X	2314	-0-	-476	-0-	2314 2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	2200	-0-	-1	-0-	2197 2	Y	3	3 8	-0-
06	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	2006 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	1845	-0-	-728	-0-	1845 2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	1347	-0-	-1226	-0-	1347 2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	1364	-0-	-946	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743		
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	Y	-0-		-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2	Y	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839		
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2	Y	-0-		-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838		
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	1086 2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1057	-0-	-503	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	Y	-0-		-0-
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935		
04	3990 X	3763	-0-	-227	-0-	3763 2	Y	-0-		-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4394 2	Y	13	13 8	-0-
06	3990 X	2582	-0-	-1408	-0-	2582 2	Y	-0-		-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4639 2	Y	7	7 8	-0-
*08	4123 X	1842	-0-	-2281	-0-	1840 2	Y	2	2 8	-0-
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888		
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	Y	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	Y	-0-		-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2		Y	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	961	-0-	-124	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
08		1147 N	818	-0-	-329	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	788	-0-	-442	-0-	788	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
04		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880														
04		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-
05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
07		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
*08		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	650	-0-	-760	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884														
04		3210 X	2029	-0-	-1181	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
05		3317 X	699	-0-	-2618	-0-	696	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
07		2728 X	608	-0-	-2120	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
*08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
09		3210 X	2797	-0-	-413	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3360 X	1808	-0-	-1552	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	2039	-0-	-1278	-0-	2039 2	Y	-0-		-0-
06	3210 X	2325	-0-	-885	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2	Y	-0-		-0-
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	Y	-0-		-0-
09	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820		
04	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2	Y	-0-		-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	Y	-0-		-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	Y	-0-		-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962		
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	1278 2	Y	6	6 8	-0-
06	1740 N	933	-0-	-807	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1305	-0-	-493	-0-	1302 2	Y	3	3 8	-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455 2	Y	7	7 8	-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855		
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	Y	-0-		-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2	Y	-0-		-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	Y	-0-		-0-
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	Y	-0-		-0-
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	Y	-0-		-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941		
04	3000 N	2457	-0-	-543	596	2457 2	Y	-0-		-0-
05	3099 N	2503	-0-	-596	-0-	2503 2	Y	-0-		-0-
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-		-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	Y	-0-		-0-
09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2148 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755 2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1648 2	Y	-0-		-0-
07	2015 N	1770	-0-	-245	-0-	1770 2	Y	-0-		-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	Y	-0-		-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876		
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	Y	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10999 - 12882	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	53	9	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	58	9	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	24	9	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	58	9	-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	36	9	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11798 - 12122	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			8
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			8
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			8
07	403 N	170	-0-	-233	-0-	-0-	170	2			8
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	-0-	199	2			8
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	-0-	265	2			8

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF.11395 - 12146	
04	2460 N	1721	-0-	-739	-0-	-0-	1721	2			4
05	2480 N	1513	-0-	-967	-0-	-0-	1512	2	1	9	4
06	2460 N	1474	-0-	-986	-0-	-0-	1474	2			4
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	-0-	1684	2	1	9	4
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	4
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	4

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952	
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	-0-	1146	2			-0-
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	-0-	1134	2			-0-
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	-0-	1032	2			-0-
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	1057	2			-0-
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	-0-	1043	2			-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	-0-	1000	2			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11110 - 12830	
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	-0-	1363	2			-0-
05	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	-0-	1361	2			-0-
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	-0-	1307	2			-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	-0-	1331	2			-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	-0-	1310	2			-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	-0-	1281	2			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
04	3450 X	1807	-0-	-1643	-0-	-0-	1807	2			-0-
05	3565 X	1785	-0-	-1780	-0-	-0-	1785	2			-0-
06	3120 X	1707	-0-	-1413	-0-	-0-	1707	2			-0-
07	2542 X	2110	-0-	-432	-0-	-0-	2110	2			-0-
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2			-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2097 2	15 9	Y	14	14 8		-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2156 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2560 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2775 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
09		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2849 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868													
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
09		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898													
04		3000 N	2206	-0-	-794	884	2206 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2809	-0-	-291	593	2807 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06		2849 N	2256	-0-	-593	-0-	2256 2		Y	-0-			-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2929 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2985 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09		2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876													
04		870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
05		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-			-0-
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807													
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827													
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-			-0-
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-			-0-
07		2232 N	1672	-0-	-560	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-
08		2387 N	1784	-0-	-603	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904													
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2333 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-			-0-
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2175 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10717 - 12981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		-0-			-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1 9	1	1 8		-0-
06	870 N	387	-0-	-483	-0-	387	2		-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1 9	1	1 8		-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2 9	2	2 8		-0-
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989		PERF.11112 - 12809		
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		-0-			-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1 9	1	1 8		-0-
06	2370 N	2174	-0-	-196	-0-	2173	2	1 9	1	1 8		-0-
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2		-0-			-0-
08	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	1917	2		-0-			-0-
09	2160 N	1876	-0-	-284	-0-	1876	2		-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912		
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		-0-			-0-
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		-0-			-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		-0-			-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		-0-			-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		-0-			-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835		
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2		-0-			-0-
05	2387 N	1147	-0-	-1240	-0-	1147	2		-0-			-0-
06	1950 N	1159	-0-	-791	-0-	1159	2		-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		-0-			-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2		-0-			-0-
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2		-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814		
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851		
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		-0-			-0-
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		-0-			-0-
06	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1440	2		-0-			-0-
07	1922 N	1339	-0-	-583	-0-	1339	2		-0-			-0-
08	1767 N	1220	-0-	-547	-0-	1220	2		-0-			-0-
09	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2		-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869		
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		-0-			-0-
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		-0-			-0-
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		Y	-0-	-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7395	2	1	9	Y	-0-
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		Y	-0-	-0-
07	3565 X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2		Y	-0-	-0-
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5006	2	6	9	Y	-0-
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814	
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-	-0-
05	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-	-0-
06	1110 N	780	-0-	-330	-0-	780	2		Y	-0-	-0-
07	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		Y	-0-	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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	
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	844	-0-	-206	-0-	844	2		Y	-0-	-0-
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2		Y	-0-	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-	-0-
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966	
04	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2975	2		Y	-0-	-0-
05	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2408	2	4	9	Y	-0-
06	2940 X	1315	-0-	-1625	-0-	1315	2		Y	-0-	-0-
07	3069 X	1235	-0-	-1834	-0-	1234	2	1	9	Y	-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	Y	-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860	
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		2		Y	-0-	-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-	-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-	-0-
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-	-0-
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		Y	-0-		-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
04	2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652 2		Y	-0-		-0-
05	3131 X	2361	-0-	-770	-0-	2354 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
06	3030 X	2137	-0-	-893	-0-	2137 2		Y	-0-		-0-
07	3131 X	1483	-0-	-1648	-0-	1482 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2779 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09	2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2245 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
07	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 2		N	-0-		-0-
05	651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2		N	-0-		-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		N	-0-		-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-		-0-
*08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2		Y	-0-	-0-
05	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2		Y	-0-	-0-
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413 2		Y	-0-	-0-
07	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 2		Y	-0-	-0-
08	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 2		Y	-0-	-0-
09	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	1185 2		Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878		
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991 2		Y	-0-	-0-
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		Y	-0-	-0-
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		Y	-0-	-0-
09	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2		Y	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116		
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144 2		Y	-0-	-0-
05	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2		Y	-0-	-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-	-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858		
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
04	1560 N	646	-0-	-914	-0-	646 2		Y	-0-	-0-
05	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1281 2	2 9	Y	2 8	-0-
06	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720 2		Y	-0-	-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	2 9	Y	2 8	-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 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		
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-	-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874															
04	3120	X	1881	-0-	-1239	-0-	1881	2			Y	-0-			-0-
05	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2139	X	715	-0-	-1424	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872															
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
06	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-
07	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012															
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386															
04	90	X	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
07	155	X	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2294 N	1638	-0-	-656	-0-	1637 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2456 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		Y	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574	
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-		-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-		-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-		-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	1020 X	890	-0-	-130	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
05	1054 X	570	-0-	-484	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
06	1020 X	384	-0-	-636	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
07	1054 X	365	-0-	-689	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
08	930 X	737	-0-	-193	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
04	3210 X	2305	-0-	-905	-0-	2305 2		Y	-0-		-0-
05	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2219 2		Y	-0-		-0-
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
07	2449 X	1549	-0-	-900	-0-	1549 2		Y	-0-		-0-
08	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2299 2		Y	-0-		-0-
09	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2		Y	-0-		-0-
05	682 N	143	-0-	-539	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
06	660 N	179	-0-	-481	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	5287	-0-	2187	2187	5280 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
08	3100 N	4432	-0-	1332	3519	4425 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
09	3000 N	350	-0-	-2650	869	350 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
06	3000 N	3846	-0-	846	846	3846 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3957	-0-	857	1703	3957 2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3819	-0-	719	2422	3819 2		N	-0-		-0-
09	6086 X	3664	-0-	-2422	-0-	3664 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-		-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		-0-
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2		Y	-0-		-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625	
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-
05	1798 X	1655	-0-	-143	-0-	1655 2		Y	-0-		-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1114	-0-	-684	-0-	1114 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3574	-0-	474	474	3574 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	2831	-0-	-169	305	2831 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012	
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2031 2	10 9 N	9	9 1		-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 2	8 9 N	7	7 8		-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750 2	4 9 N	4	4 8		-0-
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1838 2	8 9 N	7	7 8		-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831 2	9 9 N	8	8 8		-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818 2	15 9 N	14	14 8		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838	
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 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	
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3936	-0-	836	836	3936 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3437	-0-	437	1273	3437 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	2795	-0-	-305	968	2795 2		Y	-0-		-0-
*08	3141 X	2173	-0-	-968	-0-	2173 2		Y	-0-		-0-
09	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3777 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4557 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4207 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4294 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4142 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4196 2	3 9	Y	3	3 8	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-		-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2		N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
04	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	2488 2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	2882 2		Y	-0-		-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		Y	-0-		-0-
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		Y	-0-		-0-
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		Y	-0-		-0-
09	3930 X	1454	-0-	-2476	-0-	1454 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	368 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
04	1350 N	223	-0-	-1127	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
05	1395 N	614	-0-	-781	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
06	1080 N	890	-0-	-190	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
04	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	2422 2		Y	-0-		-0-
05	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2968 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	2565 2		Y	-0-		-0-
07	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2650 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	3193 X	1913	-0-	-1280	-0-	1912 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		Y	-0-		-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	3101	-0-	-216	-0-	3101 2		Y	-0-		-0-
08	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	2898 2		Y	-0-		-0-
09	3210 X	2824	-0-	-386	-0-	2824 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-
05		930 N	929	-0-	-1	-0-	927 2	2 9		N	2 8
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-
07		930 N	737	-0-	-193	-0-	736 2	1 9		N	1 8
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014 2	1 9		N	1 8
09		900 N	692	-0-	-208	-0-	692 2			N	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2			N	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2			N	-0-
09		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2			N	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			Y	-0-
*02		1363 N	1021	-0-	-342	-0-	1021 2			Y	-0-
*03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			Y	-0-
*04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2			Y	-0-
*05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y	-0-
*06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			Y	-0-
*07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			Y	-0-
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			Y	-0-
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630	
04		300 X	258	-0-	-42	-0-	258 2			Y	-0-
05		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-
06		270 X	191	-0-	-79	-0-	191 2			Y	-0-
07		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y	-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2			Y	-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			Y	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9		N	1 8
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002 2	1 9		N	1 8
09		690 N	632	-0-	-58	-0-	632 2			N	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656	
04		2670 X	2079	-0-	-591	-0-	2079 2			Y	-0-
05		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2181 2	4 9		Y	4 8
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2			Y	-0-
07		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2743 2	2 9		Y	2 8
*08		2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2142 2	2 9		Y	2 8
09		2700 X	2410	-0-	-290	-0-	2410 2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		-0-			-0-
05	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1601 2	3 9	3	3 8		-0-
06	2310 N	837	-0-	-1473	-0-	837 2		-0-			-0-
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2801 2	2 9	2	2 8		-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267 2	2 9	2	2 8		-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10686 - 12822	
04	2340 X	2326	-0-	-14	-0-	2326 2		-0-			-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264 2		-0-			-0-
06	3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2212 2		-0-			-0-
07	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291 2		-0-			-0-
08	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2132 2		-0-			-0-
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921	
04	600 N	487	-0-	-113	-0-	487 2		-0-			-0-
05	713 N	182	-0-	-531	-0-	182 2		-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274	
*01	1767 X	378	-0-	-1389	-0-	378 2		-0-			-0-
*02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		-0-			-0-
*03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		-0-			-0-
*04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		-0-			-0-
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		-0-			-0-
*06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		-0-			-0-
*07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		-0-			-0-
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885	
04	420 N	86	-0-	-334	-0-	86 2		-0-			-0-
05	434 N	94	-0-	-340	-0-	94 2		-0-			-0-
06	420 N	96	-0-	-324	-0-	96 2		-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692	
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	163 2		-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504		
04	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2	Y	-0-	-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	Y	2	8
06	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	2946	2	Y	1	8
08	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2894	2	Y	1	8
09	2910 X	2802	-0-	-108	-0-	2802	2	Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747		
04	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	539	-0-	-918	-0-	539	2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	863	-0-	-787	-0-	863	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	383	-0-	-487	-0-	383	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494		
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	Y	-0-	-0-
05	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	2753	2	Y	2	8
06	2640 N	2627	-0-	-13	-0-	2627	2	Y	-0-	-0-
07	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	2722	2	Y	1	8
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2699	2	Y	1	8
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195		
*01	2449 N	1280	-0-	-1169	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-
*02	1856 N	1123	-0-	-733	-0-	1123	2	Y	-0-	-0-
*03	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2	Y	-0-	-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-	-0-
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-	-0-
*06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-	-0-
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-	-0-
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	Y	-0-	-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944		
*01	3596 X	1735	-0-	-1861	-0-	1735	2	Y	-0-	-0-
*02	2929 X	1211	-0-	-1718	-0-	1211	2	Y	-0-	-0-
*03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	Y	-0-	-0-
*04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2	Y	-0-	-0-
*05	3627 X	2153	-0-	-1474	-0-	2153	2	Y	-0-	-0-
*06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	Y	-0-	-0-
*07	4154 X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2	Y	-0-	-0-
*08	4154 X	2842	-0-	-1312	-0-	2842	2	Y	-0-	-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-		-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2	N	-0-		-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 2	N	-0-		-0-
09	510 N	199	-0-	-311	-0-	199 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		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2	N	-0-		-0-
*08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2	N	-0-		-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 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		
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	Y	-0-		-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	Y	-0-		-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	1010 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
04	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	1557 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1253	-0-	-577	-0-	1253 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	422	-0-	-1190	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	128	-0-	-1360	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	57 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		
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	882 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	694	-0-	-176	-0-	694 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		
04	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	399	-0-	-438	-0-	399 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	155	-0-	-248	-0-	155 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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		
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642 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		
04	2610 N	2189	-0-	-421	-0-	2189 2		Y	-0-	-0-
05	2914 N	2230	-0-	-684	-0-	2230 2		Y	-0-	-0-
06	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961 2		Y	-0-	-0-
07	2263 N	1876	-0-	-387	-0-	1876 2		Y	-0-	-0-
*08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-	-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560		
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		Y	-0-	-0-
05	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1153 2		Y	-0-	-0-
06	2130 X	1083	-0-	-1047	-0-	1083 2		Y	-0-	-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		Y	-0-	-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		Y	-0-	-0-
09	2130 X	1412	-0-	-718	-0-	1412 2		Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088		
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-	-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564		
04	3000 N	4630	-0-	1630	1630	4611 2	19 9	N	17 1	-0-
05	3100 N	3763	-0-	663	2293	3750 2	13 9	N	12 8	-0-
06	3000 N	3014	-0-	14	2307	3008 2	6 9	N	5 8	-0-
07	4692 X	2385	-0-	-2307	-0-	2378 2	7 9	N	6 8	-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2010 2	7 9	N	6 8	-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1411 2	6 9	N	5 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	3100	N	2497	-0-	-603	939	2497	2	Y	-0-		-0-
*02	3042	X	2103	-0-	-939	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
*03	2852	X	1127	-0-	-1725	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-
*04	2760	X	778	-0-	-1982	-0-	778	2	Y	-0-		-0-
*05	2852	X	1730	-0-	-1122	-0-	1730	2	Y	-0-		-0-
*06	2760	X	2144	-0-	-616	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
*07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	2811	2	Y	-0-		-0-
*08	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2	Y	-0-		-0-
09	2760	X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110		
04	1500	X	820	-0-	-680	-0-	820	2	Y	-0-		-0-
05	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	Y	-0-		-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	Y	-0-		-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	Y	-0-		-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482		
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-		-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302		
*01	1550	N	893	-0-	-657	-0-	893	2	Y	-0-		-0-
*02	1073	N	1060	-0-	-13	-0-	1060	2	Y	-0-		-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-		-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-		-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-		-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-		-0-
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-		-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934		
*01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2	Y	-0-		-0-
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	Y	-0-		-0-
*03	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2	Y	-0-		-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	Y	-0-		-0-
*05	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2	Y	-0-		-0-
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-		-0-
*07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	Y	-0-		-0-
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	Y	-0-		-0-
09	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	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		
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1	9	Y	1
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	2	1	9	Y	1
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	1
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	1
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	586	-0-	-134	-0-	586 2		Y	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3055 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	3100 N	4116	-0-	1016	-0-	4116 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3374	-0-	374	-0-	1390 3374 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750	
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2036	-0-	-878	-0-	2036 2		Y	-0-		-0-
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650 2		Y	-0-		-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
08	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941 2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2895 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11094 - 12625	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2		N	-0-		-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	802 2		N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10467 - 12552	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 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	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 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	
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-		-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-		-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	483 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
06	2760 N	2654	-0-	-106	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
07	2790 N	2621	-0-	-169	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
*08	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496 2		N	-0-		-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1769 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	806 N	475	-0-	-331	-0-	475 2		N	-0-		-0-
08	1209 N	361	-0-	-848	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	443	-0-	-907	-0-	443 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
*01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2876 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4875 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4259 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3044 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*06	1770 X	1449	-0-	-321	-0-	1448 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	3000 N	4116	-0-	1116	1116	4114 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
04	600 N	277	-0-	-323	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-		-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-		-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
04	2550 N	1896	-0-	-654	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2586 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2604 N	1916	-0-	-688	-0-	1914 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2550 N	2031	-0-	-519	-0-	2031 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	Y	-0-	-0-	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	2	Y	-0-	-0-	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2	Y	-0-	-0-	
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	760	-0-	-108	-0-		760	2	Y	-0-	-0-	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424				
04	150 N	129	-0-	-21	-0-		129	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	44	-0-	-111	-0-		44	2	Y	-0-	-0-	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	Y	-0-	-0-	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2	Y	-0-	-0-	
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496				
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856	2	Y	-0-	-0-	
05	2418 N	2372	-0-	-46	-0-		2372	2	Y	-0-	-0-	
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	2	Y	-0-	-0-	
07	2542 N	2371	-0-	-171	-0-		2371	2	Y	-0-	-0-	
*08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2446	2	Y	-0-	-0-	
09	2460 N	2182	-0-	-278	-0-		2182	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791				
04	1230 N	881	-0-	-349	-0-		881	2	Y	-0-	-0-	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2	Y	-0-	-0-	
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2	Y	-0-	-0-	
07	899 N	860	-0-	-39	-0-		860	2	Y	-0-	-0-	
08	1209 N	788	-0-	-421	-0-		788	2	Y	-0-	-0-	
09	1290 N	945	-0-	-345	-0-		945	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110				
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2	Y	-0-	-0-	
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-		1993	2	Y	-0-	-0-	
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	2009	-0-	-68	-0-		2009	2	Y	-0-	-0-	
08	1984 N	1899	-0-	-85	-0-		1899	2	Y	-0-	-0-	
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	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				
04	2100 X	1854	-0-	-246	-0-		1847	2	7 9	Y	6 1	-0-
05	2170 X	1305	-0-	-865	-0-		1301	2	4 9	Y	4 8	-0-
06	2250 N	1652	-0-	-598	-0-		1650	2	2 9	Y	2 8	-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2032	2	4 9	Y	4 8	-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1870	2	4 9	Y	4 8	-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2291	2	6 9	Y	5 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 206135			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1211 2	15 9	Y	14	14 8		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 206273			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295	
*01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-			-0-
*02		522 N	423	-0-	-99	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
*03		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
*04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 206614			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834	
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2424 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06		2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2427 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07		2511 N	2394	-0-	-117	-0-	2390 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
09		2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2412 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		19	RRCID -> 206959			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 207045			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591	
04		420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 207209			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863	
04		3870 X	3203	-0-	-667	-0-	3203 2		Y	-0-			-0-
05		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-			-0-
06		3120 X	2493	-0-	-627	-0-	2493 2		Y	-0-			-0-
07		3317 X	3031	-0-	-286	-0-	3031 2		Y	-0-			-0-
*08		3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109 2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2627 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	Y	-0-		-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	950	-0-	-848	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
09	1950 N	1079	-0-	-871	-0-	1079 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751		
04	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544 2	N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401		
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1192 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1413	-0-	-417	-0-	1413 2	Y	-0-		-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	Y	-0-		-0-
*08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	Y	-0-		-0-
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 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		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	Y	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	Y	-0-		-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
*02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
*04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
*05	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	Y	-0-		-0-
*07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	Y	-0-		-0-
*08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	213 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
*01	961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
*02	812 N	595	-0-	-217	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	Y	-0-		-0-
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	Y	-0-		-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-		-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	Y	-0-		-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	749	-0-	-451	-0-	749 2	N	-0-			-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154	
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1904 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
05	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	1521 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
06	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1701 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
07	1984 N	1613	-0-	-371	-0-	1609 2	4 9 Y	4	4 8		-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791 2	6 9 Y	5	5 8		-0-
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786 2	8 9 Y	7	7 8		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752	
04	810 N	633	-0-	-177	-0-	633 2	N	-0-			-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2	N	-0-			-0-
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	392 2	N	-0-			-0-
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2	N	-0-			-0-
08	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11225 - 11686	
04	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1060	-0-	-440	-0-	1060 2	Y	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	Y	-0-			-0-
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	Y	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10292 - 12606	
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	Y	-0-			-0-
05	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	Y	-0-			-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	Y	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-			-0-
08	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-			-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11452 - 12230	
*01	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377 2	Y	-0-			-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-			-0-
*03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	Y	-0-			-0-
*04	1740 N	1110	-0-	-630	-0-	1110 2	Y	-0-			-0-
*05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-			-0-
*06	1740 X	1608	-0-	-132	-0-	1608 2	Y	-0-			-0-
*07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	Y	-0-			-0-
*08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	Y	-0-			-0-
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	209540	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10247 - 11425	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	209607	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10850 - 11783	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	209620	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176 - 12564	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	209629	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13236	PERF.10415 - 12950	
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652	
04	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3147	-0-	-63	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2	N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577	
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2	N	-0-			-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2	N	-0-			-0-
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2	N	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686	
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	Y	-0-			-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2636	-0-	-304	-0-	2636 2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	201	-0-	-3612	-0-	201 2	Y	-0-			-0-
*08	3813 X	237	-0-	-3576	-0-	237 2	Y	-0-			-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715	
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 2	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-			-0-
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2	N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			-0-
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2	N	-0-			-0-
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544	
04	2310 X	1626	-0-	-684	-0-	1626 2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	1613	-0-	-774	-0-	1613 2	Y	-0-			-0-
06	2310 X	1236	-0-	-1074	-0-	1236 2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1475	-0-	-912	-0-	1475 2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	2263	-0-	-124	-0-	2263 2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	1052	-0-	-568	-0-	1052 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-			-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2	N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
04	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	639	-0-	-477	-0-	638 2	N	1	1 8		-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	1	1 8		-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	1	1 8		-0-
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1261 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-	
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-	
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2	Y	-0-	-0-	
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-	-0-	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630			
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624			
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	Y	-0-	-0-	
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	978	2	Y	1	8	
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2	Y	-0-	-0-	
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2	Y	-0-	-0-	
*08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2	Y	-0-	-0-	
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842			
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	1	1	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	1	8	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	1	8	
07	930 N	801	-0-	-129	-0-	800	2	Y	1	8	
08	1147 N	547	-0-	-600	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	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			
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-	-0-	
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-	-0-	
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-	-0-	
07	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2	Y	-0-	-0-	
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2	Y	-0-	-0-	
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472			
04	2730 N	2649	-0-	-81	-0-	2649	2	Y	-0-	-0-	
05	2821 N	2584	-0-	-237	-0-	2580	2	Y	4	8	
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-	-0-	
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	1	8	
*08	3100 N	3794	-0-	694	-0-	3793	2	Y	1	8	
09	3000 N	2695	-0-	-305	-0-	2695	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892			
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-	
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-		-0-	
06	3000 N	3346	-0-	346	346	3346	2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	3222	-0-	122	468	3222	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	3353	-0-	253	721	3353	2		N	-0-		-0-	
09	3466 X	2745	-0-	-721	-0-	2745	2		N	-0-		-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536			
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-		-0-	
05	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2963	2	3 9	N	3	8	-0-	
06	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2716	2		N	-0-		-0-	
07	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2877	2	2 9	N	2	8	-0-	
08	3131 X	2775	-0-	-356	-0-	2772	2	3 9	N	3	8	-0-	
09	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	2797	2		N	-0-		-0-	

WILBURN		WELL #:		5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144			
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-		-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-	
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-		-0-	
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-		-0-	
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		-0-	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-		-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461			
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1 9	N	1	1	-0-	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1 9	N	1	8	-0-	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1 9	N	1	8	-0-	
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2		N	-0-		-0-	
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-		-0-	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826			
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-		-0-	
05	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2		Y	-0-		-0-	
06	2490 N	2090	-0-	-400	-0-	2090	2		Y	-0-		-0-	
07	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-	
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-		-0-	
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-		-0-	

BELL GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499			
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1 9	N	1	8	-0-	
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-		-0-	
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1 9	N	1	8	-0-	
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1 9	N	1	8	-0-	
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678			
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3461	-0-	361	361	3461	2		Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3871	-0-	871	1232	3871	2		Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3822	-0-	722	1954	3822	2		Y	-0-		-0-	
08	5458 X	3504	-0-	-1954	-0-	3504	2		Y	-0-		-0-	
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590 - 12689				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861 - 12739				
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	-0-	2993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	-0-	2994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974 - 12118				
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	-0-	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386 - 12600				
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213256	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10394 - 12721				
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	5150	-0-	2150	2150	0-	5150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	5642	-0-	2542	4692	0-	5642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100	N	5081	-0-	1981	6673	0-	5081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11614	X	4941	-0-	-6673	-0-	-0-	4941	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214170	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10543 - 12694				
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	3	3	8	-0-	-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	-0-	1055	2	N	1	1	8	-0-	-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	-0-	1280	2	N	2	2	8	-0-	-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540				
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 X	185	-0-	-55	-0-	185	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	
*08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	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			
04	2010 N	1723	-0-	-287	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	2	8	
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	
08	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1766	2	N	1	8	
09	2100 N	1493	-0-	-607	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140			
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-	-0-	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	Y	-0-	-0-	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-	-0-	
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	Y	-0-	-0-	
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-	-0-	
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	Y	-0-	-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742			
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-	-0-	
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602			
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205			
04	2661 N	2625	-0-	-36	-0-	2624	2	Y	1	1	
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	Y	-0-	-0-	
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-	-0-	
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-	-0-	
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-	-0-	
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580			
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 N	385	-0-	-245	-0-	384 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	407 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		-0-
09		420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2		N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827		
04		2490 X	1791	-0-	-699	-0-	1791 2		Y	-0-		-0-
05		2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2423 2		Y	-0-		-0-
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		Y	-0-		-0-
07		2511 X	1901	-0-	-610	-0-	1901 2		Y	-0-		-0-
08		2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	1064 2		Y	-0-		-0-
09		2490 X	1108	-0-	-1382	-0-	1108 2		Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850		
04		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-		-0-
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y	-0-		-0-
06		2430 X	1888	-0-	-542	-0-	1888 2		Y	-0-		-0-
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		Y	-0-		-0-
08		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458 2		Y	-0-		-0-
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313		
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
*04		270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
*05		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
*06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
*07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
*08		310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 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		
04		3000 N	3451	-0-	451	818	3451 2		Y	-0-		-0-
05		3964 X	3146	-0-	-818	-0-	3145 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		Y	-0-		-0-
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3243 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		Y	-0-		-0-
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
07		1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1165	2	1	9	N	-0-
08		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-	-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-	-0-
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-	-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-	-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-	-0-
09		570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-	-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-	-0-
07		248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-	-0-
08		279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
04		2890 N	2881	-0-	-9	-0-	2878	2	3	9	N	-0-
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	N	-0-
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2795	2	3	9	N	-0-
07		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	-0-
08		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-	-0-
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-	-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	-0-
06		270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-	-0-
07		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-	-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676												
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-	-0-
05		2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2011	2	2	9	Y	-0-
06		2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2		Y	-0-	-0-
07		2387 N	2101	-0-	-286	-0-	2099	2	2	9	Y	-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	-0-
09		2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-	-0-	
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-	-0-	
06	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2	Y	-0-	-0-	
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2	Y	-0-	-0-	
08	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2	Y	-0-	-0-	
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-	-0-	
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-	-0-	
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2937	-0-	-63	38	2937	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511			
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	2	8	
06	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2	Y	-0-	-0-	
07	1519 N	941	-0-	-578	-0-	940	2	Y	1	8	
08	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1681	2	Y	1	8	
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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			
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-	-0-	
05	1333 N	884	-0-	-449	-0-	884	2	Y	-0-	-0-	
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-	-0-	
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	545	2	Y	-0-	-0-	
*08	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	
09	1230 N	25	-0-	-1205	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742			
04	1530 N	787	-0-	-743	-0-	787	2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	5610	-0-	2610	-0-	5610	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	4883	-0-	1783	-0-	4393	2	Y	-0-	-0-	
*08	3100 N	3836	-0-	736	-0-	5129	2	Y	-0-	-0-	
09	8833 X	3704	-0-	-5129	-0-	3704	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850			
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-	-0-	
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-	
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	Y	-0-	-0-	
07	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2	Y	-0-	-0-	
08	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2	Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KENNEDY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609				
M	O	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
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-			-0-
05		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-			-0-
06		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			-0-
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			-0-
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			-0-
09		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503				
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2			N	-0-			-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178				
04		810 N	726	-0-	-84	-0-	726 2			Y	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			Y	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-			-0-
08		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2			Y	-0-			-0-
09		720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353				
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			-0-
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106 2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690				
04		3300 X	2770	-0-	-530	-0-	2770 2			N	-0-			-0-
05		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3874 2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2			N	-0-			-0-
07		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2885 2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		3782 X	3335	-0-	-447	-0-	3333 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119 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				
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			Y	-0-			-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			Y	-0-			-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2			Y	-0-			-0-
07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2			Y	-0-			-0-
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			Y	-0-			-0-
09		2430 N	2357	-0-	-73	-0-	2357 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863				
04		3000 N	5407	-0-	2407	5753	5407 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	5731	-0-	2631	8384	5725 2	6	9	Y	5	5	8	-0-
06		12981 X	4597	-0-	-8384	-0-	4597 2			Y	-0-			-0-
07		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4593 2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4198 2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962	
04	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1807 2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1913 2	2 9 Y	2	8		-0-
06	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	1768 2	Y	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9 Y	1	8		-0-
*08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1878 2	1 9 Y	1	8		-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110	
04	4470 X	858	-0-	-3612	-0-	858 2	N	-0-			-0-
05	4619 X	1089	-0-	-3530	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
06	4290 X	1025	-0-	-3265	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
07	4433 X	1123	-0-	-3310	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	927 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	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 2	Y	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178 2	Y	-0-			-0-
*08	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 2	Y	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	18 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	24 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402	
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	Y	-0-			-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3847 2	3 9 Y	3	3 8		-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	Y	-0-			-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3800 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3464 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990	
04	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	2002 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
05	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1978 2	4 9 Y	4	4 8		-0-
06	2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1860 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2215 2	4 9 Y	4	4 8		-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102 2	3 9 Y	3	3 8		-0-
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1767 2	2 9 Y	2	2 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067 2			Y	-0-	-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570 2	12 9		Y	11 8	-0-
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029 2			Y	-0-	-0-
07	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3288 2	10 9		Y	9 8	-0-
08	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2929 2	7 9		Y	6 8	-0-
09	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905 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	
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2			Y	-0-	-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2			Y	-0-	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			Y	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	3362	-0-	262	-0-	3361 2	1 9		Y	1 8	-0-
09	2350 N	2088	-0-	-262	-0-	2088 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024	
04	3330 X	2579	-0-	-751	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
05	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995 2			N	-0-	-0-
06	3330 X	2434	-0-	-896	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2			N	-0-	-0-
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2			N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773	
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2			Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	-0-
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882	
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251 2			Y	-0-	-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			Y	-0-	-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 2			Y	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-	-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 2			Y	-0-	-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928	
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-	-0-
06	1050 N	289	-0-	-761	-0-	289 2			Y	-0-	-0-
07	1054 N	614	-0-	-440	-0-	614 2			Y	-0-	-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-	-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968	
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			Y	-0-	-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739 2	3 9		Y	3 8	-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	3161	-0-	61	-0-	3159 2	2 9		Y	2 8	-0-
08	2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2411 2	1 9		Y	1 8	-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3277 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2566 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2808 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796 2	8 9	N	7	7 8	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850	
04	4328 X	1930	-0-	-2398	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-		-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
07	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
08	2635 X	2586	-0-	-49	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
09	2550 X	2506	-0-	-44	-0-	2506 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888	
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 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	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1671 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1549 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1664 2	10 9	Y	9	9 8	-0-
08	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1489 2	9 9	Y	8	8 8	-0-
09	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1397 2	7 9	Y	6	6 8	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	951 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	870 N	723	-0-	-147	-0-	723 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754	
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	15	-0-	-667	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903	
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2		N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264 2		N	-0-		-0-
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042		PERF.11308 - 12791	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2	N	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2	N	-0-			-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11284 - 12603	
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	743 2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1252	-0-	-368	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
09	1260 N	134	-0-	-1126	-0-	134 2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014	
04	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1057 2	Y	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084 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	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	192 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3080	-0-	80	80	3080 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3458	-0-	358	438	3458 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2931	-0-	-169	269	2931 2	Y	-0-			-0-
09	2490 X	1510	-0-	-980	-0-	1510 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996	
04	2430 X	1463	-0-	-967	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1719	-0-	-792	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	1	1 8		-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-			-0-
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	1	1 8		-0-
09	2430 N	1480	-0-	-950	-0-	1479 2	N	1	1 8		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161	
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2305 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2251 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042 2	3 9 Y	3	3 8		-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2316 2	4 9 Y	4	4 8		-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1920 2	8 9 Y	7	7 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	7462	-0-	4462	4462	7460	2	2 9	N	2 8		-0-
07	3100 N	5224	-0-	2124	6586	5224	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4460	-0-	1360	7946	4460	2		N	-0-		-0-
09	11687 X	3741	-0-	-7946	-0-	3741	2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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				
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	2407	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2490 N	2319	-0-	-171	-0-	2318	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2118	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2418 N	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2310 N	1940	-0-	-370	-0-	1936	2	4 9	N	4	4 8	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918				
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-		-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-		-0-
06	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-		-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-		-0-
08	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842				
04	3000 N	3639	-0-	639	2334	3639	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3857	-0-	757	3091	3855	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	6497 X	3406	-0-	-3091	-0-	3406	2		Y	-0-		-0-
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3909	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295				
*01	3751 X	3146	-0-	-605	-0-	3146	2		Y	-0-		-0-
*02	3509 X	2440	-0-	-1069	-0-	2440	2		Y	-0-		-0-
*03	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	3499	2		Y	-0-		-0-
*04	4860 X	3713	-0-	-1147	-0-	3713	2		Y	-0-		-0-
*05	5022 X	2875	-0-	-2147	-0-	2875	2		Y	-0-		-0-
*06	4860 X	3531	-0-	-1329	-0-	3531	2		Y	-0-		-0-
*07	5022 X	3333	-0-	-1689	-0-	3333	2		Y	-0-		-0-
*08	5022 X	3466	-0-	-1556	-0-	3466	2		Y	-0-		-0-
09	4860 X	3298	-0-	-1562	-0-	3298	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354 - 12646	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
09	2340 N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038 - 12652	
04	3000 N	3977	-0-	977	-0-	3977	2		N	-0-		-0-
05	2706 N	1729	-0-	-977	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
06	2580 N	2286	-0-	-294	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
07	2666 X	2134	-0-	-532	-0-	2134	2		N	-0-		-0-
08	2666 X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	2120	-0-	-460	-0-	2120	2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796	
04	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2		Y	-0-		-0-
05	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	2954	2		Y	-0-		-0-
06	3270 X	3092	-0-	-178	-0-	3092	2		Y	-0-		-0-
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2		Y	-0-		-0-
08	3224 X	2284	-0-	-940	-0-	2284	2		Y	-0-		-0-
09	3090 X	2292	-0-	-798	-0-	2292	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508	
04	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2		Y	-0-		-0-
05	2883 X	2111	-0-	-772	-0-	2111	2		Y	-0-		-0-
06	2790 X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2		Y	-0-		-0-
07	2883 X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2		Y	-0-		-0-
*08	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2		Y	-0-		-0-
09	2640 X	2013	-0-	-627	-0-	2013	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713	
*01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
*02	667 N	495	-0-	-172	-0-	495	2		Y	-0-		-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-		-0-
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-		-0-
*05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-		-0-
*06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2		Y	-0-		-0-
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
*08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862	
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2		Y	-0-		-0-
05	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2		Y	-0-		-0-
*08	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2		Y	-0-		-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029 2	Y	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	Y	-0-			-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 2	Y	-0-			-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
04	3120 X	2584	-0-	-536	-0-	2584 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2373	-0-	-634	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2142	-0-	-768	-0-	2142 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2	N	-0-			-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
04	3000 N	2719	-0-	-281	2035	2719 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3855	-0-	755	2790	3849 2	6 9 Y	5	5 8		-0-
06	3000 N	3948	-0-	948	3738	3948 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3677	-0-	577	4315	3675 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
08	8055 X	3740	-0-	-4315	-0-	3738 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	Y	-0-			-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	Y	-0-			-0-
*08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1504	-0-	-596	-0-	1504 2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	Y	-0-			-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	Y	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	Y	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-			-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2					-0-
05	2573 X	1752	-0-	-821	-0-	1751 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2490 X	2120	-0-	-370	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
07	2573 X	2091	-0-	-482	-0-	2091 2		Y	-0-		-0-
08	2573 X	1842	-0-	-731	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-
09	2130 X	1352	-0-	-778	-0-	1352 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1302 N	341	-0-	-961	-0-	341 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
04	930 N	187	-0-	-743	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09	510 N	163	-0-	-347	-0-	163 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-		-0-
05	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1812 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		Y	-0-		-0-
07	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2		N	-0-		-0-
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-		-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		2580 N	2153	-0-	-427	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
05		2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
06		2460 N	2165	-0-	-295	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
09		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11290 - 12880	
04		180 N	11	-0-	-169	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223850	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12958	PERF.11332 - 12821	
04		1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
09		2340 N	1516	-0-	-824	-0-	1516 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772	
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
05		1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1347 2		Y	-0-		-0-
06		1800 N	1404	-0-	-396	-0-	1404 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 2		Y	-0-		-0-
*08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-		-0-
09		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942	
04		1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1391 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1213 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	224223	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11296 - 12624	
04		2340 N	1663	-0-	-677	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
06		2190 N	1703	-0-	-487	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	224249	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11204 -	12786
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	2721	-0-	-100	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2608	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
04	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2842	2	N	1	9	8	-0-
06	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	2832	2	N	2	9	8	-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	3	9	8	-0-
09	2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224362	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11113 -	12602
04	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	224371	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11300 -	12523
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	224374	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11078 -	12940
04	3000 N	3463	-0-	463	463	3463	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3705	-0-	605	1068	3705	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2783	-0-	-217	851	2783	2	Y	-0-			-0-
07	2735 X	1884	-0-	-851	-0-	1884	2	Y	-0-			-0-
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1420	-0-	-500	-0-	1420	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
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	842	-0-	-429	-0-	842	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	699	-0-	-501	-0-	699	2	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	224784	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.10497 -	12584
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5573	2	1	9	Y	1	1	8	8
05	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6861	2	1	9	Y	1	1	8	8
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	2	1	9	Y	1	1	8	8
07	4464 X	3510	-0-	-954	-0-	3509	2	1	9	Y	1	1	8	8
08	4464 X	3376	-0-	-1088	-0-	3375	2	1	9	Y	1	1	8	8
09	4320 X	3243	-0-	-1077	-0-	3242	2	1	9	Y	1	1	8	8

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587				
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	1047	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1110 N	994	-0-	-116	-0-	993	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664				
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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				
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1770 N	1439	-0-	-331	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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				
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
*08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846				
04	3000 N	5966	-0-	2966	5490	5935	2	31	9	N	28	28	1	-0-
05	3100 N	5931	-0-	2831	8321	5910	2	21	9	N	19	19	8	-0-
06	13856 X	5535	-0-	-8321	-0-	5503	2	32	9	N	29	29	8	-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4912	2	21	9	N	19	19	8	-0-
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4149	2	12	9	N	11	11	8	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916				
04	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2753	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	1	1	8	-0-
06	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
*08	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	2136	2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652		
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-			-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2	N	-0-			-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2	N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666		
04	2760 X	2621	-0-	-139	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	2685	2	N	1	1	8	-0-
06	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2655	2	N	1	1	8	-0-
08	2759 X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838		
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	Y	-0-			-0-
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	Y	-0-			-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738		
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	777	2	N	1	1	1	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	N	1	1	8	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	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		
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2763	2	N	3	3	8	-0-
06	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2561	2	N	2	2	8	-0-
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2261	2	N	2	2	8	-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570		
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	1	1	1	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	1	1	8	-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2460 N	2280	-0-	-180	-0-	2280 2	Y	-0-		-0-
05	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203 2	Y	-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2077 2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865 2	Y	-0-		-0-
09	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	1833 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1768 2	Y	1	8	-0-
06	2070 X	2043	-0-	-27	-0-	2043 2	Y	-0-		-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891 2	Y	1	8	-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275 2	Y	1	8	-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1288 2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168		
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2137 2	Y	3	1	-0-
05	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2103 2	Y	3	8	-0-
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712 2	Y	2	8	-0-
07	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1916 2	Y	2	8	-0-
*08	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1981 2	Y	3	8	-0-
09	2550 N	1542	-0-	-1008	-0-	1536 2	Y	5	8	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969		
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 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		
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	3	1	-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	3	8	-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	2	8	-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	3	8	-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	3	8	-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	5	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
04	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1862	-0-	-238	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-		-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
06	2430 X	1888	-0-	-542	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
08	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
09	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	2086 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	3132 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
08	3503 X	2313	-0-	-1190	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2219	-0-	-1021	-0-	2219 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733			
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		-0-
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-		-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		Y	-0-		-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		Y	-0-		-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662			
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924			
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	426	-0-	-1124	-0-	424 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1274 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	321 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1200 N	648	-0-	-552	-0-	648 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757			
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		Y	-0-		-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		Y	-0-		-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-		-0-
*08	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	2807 2		Y	-0-		-0-
09	2700 N	2591	-0-	-109	-0-	2591 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			
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
08	1147 N	777	-0-	-370	-0-	777 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	792	-0-	-738	-0-	792 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096			
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1296 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-		-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3000 N	2634	-0-	-366	3529	2633	2	1	9	Y	1	1	-0-
05	3100 N	2461	-0-	-639	2890	2460	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	3000 N	3173	-0-	173	3063	3172	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	3100 N	2919	-0-	-181	2882	2918	2	1	9	Y	1	1	-0-
08	3100 N	2544	-0-	-556	2326	2543	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	5029 X	2703	-0-	-2326	-0-	2702	2	1	9	Y	1	1	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616			
04	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			Y	-0-	-0-	
05	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1561	2			Y	-0-	-0-	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			Y	-0-	-0-	
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1408	-0-	-332	-0-	1408	2			Y	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180			
04	3000 N	3053	-0-	53	1562	3047	2	6	9	N	5	5	-0-
05	3100 N	3911	-0-	811	2373	3909	2	2	9	N	2	2	-0-
06	5755 X	3382	-0-	-2373	-0-	3382	2			N	-0-	-0-	
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3345	2	4	9	N	4	4	-0-
08	2821 X	2251	-0-	-570	-0-	2249	2	2	9	N	2	2	-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3311	2	11	9	N	10	10	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188			
*01	2015 N	866	-0-	-1149	-0-	866	2			Y	-0-	-0-	
*02	1682 N	899	-0-	-783	-0-	899	2			Y	-0-	-0-	
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-	
*04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	-0-	
*05	1736 N	1052	-0-	-684	-0-	1052	2			Y	-0-	-0-	
*06	2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838	2			Y	-0-	-0-	
*07	2108 X	280	-0-	-1828	-0-	280	2			Y	-0-	-0-	
*08	2108 X	301	-0-	-1807	-0-	301	2			Y	-0-	-0-	
09	2040 X	275	-0-	-1765	-0-	275	2			Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. GU II		WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472			
04	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2			Y	-0-	-0-	
05	1550 N	1212	-0-	-338	-0-	1204	2	8	9	Y	7	7	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-	-0-	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1	1	-0-
*08	1209 N	919	-0-	-290	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660			
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-	-0-	
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-	-0-	
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	-0-	
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-	-0-	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2 9	Y	2	-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3974	2	1 9	Y	1	-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1 9	Y	1	-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4266	2	1 9	Y	1	-0-
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4235	2	2 9	Y	2	-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4243	2	3 9	Y	3	-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330			
04	810 N	535	-0-	-275	-0-	535	2		N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
06	600 N	172	-0-	-428	-0-	172	2		N	-0-	-0-
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2		N	-0-	-0-
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744			
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-	-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
08	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2		N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007			
04	3000 N	7300	-0-	4300	-0-	7280	2	20 9	N	18	-0-
05	3100 N	4504	-0-	1404	-0-	5704	2	10 9	N	9	-0-
06	3000 N	3313	-0-	313	-0-	6017	2	3 9	N	3	-0-
07	8904 X	2887	-0-	-6017	-0-	2881	2	6 9	N	5	-0-
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2479	2	6 9	N	5	-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2825	2	9 9	N	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586			
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		Y	-0-	-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		Y	-0-	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-	-0-
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-	-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058			
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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			
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	2	4 9	N	4	-0-
05	1953 N	1353	-0-	-600	-0-	1350	2	3 9	N	3	-0-
06	1860 N	738	-0-	-1122	-0-	738	2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
08	1364 N	713	-0-	-651	-0-	713	2		N	-0-	-0-
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2		Y	-0-		-0-
*02	551 N	402	-0-	-149	-0-	402	2		Y	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-		-0-
*04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-		-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
*07	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-		-0-
06	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-		-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438				
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2		N	-0-		-0-
05	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	1540	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1485	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890				
04	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
06	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-		-0-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		N	-0-		-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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				
04	1530 N	1209	-0-	-321	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	2173	-0-	-587	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2084	-0-	-768	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2072	-0-	-688	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-		-0-
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936 2	N	-0-		-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	1777 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
04	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1350 2	N	1	1	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1415 2	N	1	8	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	1256 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434		
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	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		
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2	N	-0-			-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-			-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2	N	-0-			-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	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		
04	3270 X	2734	-0-	-536	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2501	-0-	-229	-0-	2501	2	N	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184		PERF.11470 - 12956		
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1454	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1484	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1523	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1272	2	3 9 N	3	3 8		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736		
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	2348	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2424	2	Y	-0-			-0-
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	Y	-0-			-0-
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657		PERF.11150 - 12544		
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206	- 12662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3360 X	1901	-0-	-1459	-0-	1899 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		3472 X	2341	-0-	-1131	-0-	2339 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2700 X	2676	-0-	-24	-0-	2675 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2454 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2356 X	2309	-0-	-47	-0-	2308 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2670 X	2050	-0-	-620	-0-	2048 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036	- 12624	
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120	- 12620	
04		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		Y	-0-			-0-
05		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06		2490 X	2262	-0-	-228	-0-	2262 2		Y	-0-			-0-
07		2573 N	2246	-0-	-327	-0-	2246 2		Y	-0-			-0-
*08		2573 N	2214	-0-	-359	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
09		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	2233 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549	- 13021	
04		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
05		403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
06		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786	- 12837	
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-			-0-
06		1890 N	1291	-0-	-599	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 2		Y	-0-			-0-
09		1290 N	746	-0-	-544	-0-	746 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11002	- 12600	
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
06		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-			-0-
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
*08		3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842 2		N	-0-			-0-
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 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	
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-			-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		Y	-0-			-0-
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975 2		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2	N	-0-		-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	1	9	-0-
06	3150 X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2	N			-0-
07	3255 X	2423	-0-	-832	-0-	2423	2	N			-0-
08	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793	2	N			-0-
09	3390 X	2771	-0-	-619	-0-	2771	2	N			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992	
04	3000 N	6160	-0-	3160	3160	6160	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4534	-0-	1434	4594	4519	2	Y	14	8	-0-
06	3000 N	5357	-0-	2357	6951	5357	2	Y	-0-		-0-
07	11606 X	4655	-0-	-6951	-0-	4648	2	Y	6	8	-0-
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3823	2	Y	6	8	-0-
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645	
04	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2712	2	N	3	9	-0-
05	2852 N	2699	-0-	-153	-0-	2696	2	N	3	8	-0-
06	2760 N	2663	-0-	-97	-0-	2662	2	N	1	8	-0-
07	2821 N	2587	-0-	-234	-0-	2586	2	N	1	8	-0-
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	3	8	-0-
09	2670 N	2338	-0-	-332	-0-	2334	2	N	4	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11036 - 12610	
04	1350 N	557	-0-	-793	-0-	557	2	Y	-0-		-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	Y	-0-		-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3674	-0-	574	574	3674	2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3394	-0-	294	868	3394	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3122	-0-	122	990	3122	2	Y	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10826 - 12990	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	208	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 11654	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11145 - 12125	
04	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2	Y	-0-		-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2940	2	Y	2	8	-0-
08	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2868	2	Y	2	8	-0-
09	3270 X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1920 X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2				-0-
05	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2				-0-
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1433	2				-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2				-0-
08	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2				-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2				-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908
04	2040 N	1658	-0-	-382	-0-	1658	2				-0-
05	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2				-0-
06	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2				-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2				-0-
*08	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	1507	2				-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2				-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2				-0-
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2				-0-
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2				-0-
*08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2				-0-
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2				-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2				-0-
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2				-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2				-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2				-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2				-0-
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2				-0-
07	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	2562	2				-0-
08	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	2427	2				-0-
09	2580 N	2453	-0-	-127	-0-	2453	2				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2				-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2				-0-
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2				-0-
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2				-0-
*08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2				-0-
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2				-0-
05	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2				-0-
06	3120 X	2740	-0-	-380	-0-	2740	2				-0-
07	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2				-0-
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2				-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1376	-0-	-763	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1480	2	N	2	2	8	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453		
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	N	1	1	8	-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	8109	-0-	5009	5009	8106	2	N	3	3	8	-0-
08	3100 N	6029	-0-	2929	7938	6027	2	N	2	2	8	-0-
09	3000 N	4865	-0-	1865	9803	4865	2	N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149		
04	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2	Y	-0-			-0-
05	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2166	2	Y	3	3	8	-0-
06	2220 N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2	Y	-0-			-0-
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	Y	2	2	8	-0-
08	2170 N	1995	-0-	-175	-0-	1993	2	Y	2	2	8	-0-
09	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2	Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833		
04	3000 N	2596	-0-	-404	2805	2596	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3015	-0-	-85	2720	3015	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2746	-0-	-254	2466	2746	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2731	-0-	-369	2097	2731	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2403	-0-	-697	1400	2403	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2197	-0-	-803	597	2197	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880		
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	3092	2	Y	-0-			-0-
*08	3317 X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	2459	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777		
04	3210 X	2736	-0-	-474	-0-	2736	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2938	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	2181	2	Y	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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		
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	2	2	1	27
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	4	4	8	27
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	2	2	8	27
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	4	4	8	27
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	5	5	8	27
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	7	7	8	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
09	3000 N	3489	-0-	489	489	3489	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815						
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
09	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584						
04	2730 N	2514	-0-	-216	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
06	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2945 N	2864	-0-	-81	-0-	2863	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2850 N	2611	-0-	-239	-0-	2611	2			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930						
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911						
04	3300 X	2483	-0-	-817	-0-	2481	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3082	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	3390 X	2505	-0-	-885	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2843	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2667	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609						
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682						
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1481	-0-	-529	-0-	1481	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-	-0-
05	1767 N	1452	-0-	-315	-0-	1452 2		N	-0-	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-	-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
09	1710 N	1366	-0-	-344	-0-	1366 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770		
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846 2		N	-0-	-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 2		N	-0-	-0-
07	868 N	754	-0-	-114	-0-	754 2		N	-0-	-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 2		N	-0-	-0-
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	733 2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942		
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-	-0-
05	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	2745 2		Y	-0-	-0-
06	2730 N	2659	-0-	-71	-0-	2659 2		Y	-0-	-0-
07	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681 2		Y	-0-	-0-
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2700 2		Y	-0-	-0-
09	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	2547 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		
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-	-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-	-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-	-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y	-0-	-0-
08	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	1455 2		Y	-0-	-0-
09	1920 N	1067	-0-	-853	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938		
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 2		N	-0-	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089 2		N	-0-	-0-
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842		
04	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	3322 2		N	-0-	-0-
05	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3581 2	2 9	N	2 8	-0-
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3602 2		N	-0-	-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4009 2	1 9	N	1 8	-0-
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4251 2	1 9	N	1 8	-0-
09	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	3433 2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662		
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	346	-0-	-1004	-0-	346 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	236039	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11420	- 12341			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2		Y	-0-				-0-
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2		Y	-0-				-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2		Y	-0-				-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576	- 11522			
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2		Y	-0-				-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-				-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004	- 12582			
04	3000	N	3182	-0-	182	182	3182	2		N	-0-				-0-
05	2301	N	2119	-0-	-182	-0-	2119	2		N	-0-				-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-				-0-
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5389	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834	- 12288			
04	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2		Y	-0-				-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-				-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-				-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-				-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-				-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738	- 12230			
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-				-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-				-0-
06	2910	X	2545	-0-	-365	-0-	2545	2		Y	-0-				-0-
07	3007	X	1066	-0-	-1941	-0-	1066	2		Y	-0-				-0-
08	3007	X	918	-0-	-2089	-0-	918	2		Y	-0-				-0-
09	2670	X	1125	-0-	-1545	-0-	1125	2		Y	-0-				-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010	- 11360			
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2		N	-0-				-0-
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	1604	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	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			
04	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	4409	-0-	1309	1628	4409	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	4646	-0-	1646	3274	4646	2		N	-0-				-0-
07	7710	X	4436	-0-	-3274	-0-	4436	2		N	-0-				-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-				-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3072 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2822 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	2460 X	2266	-0-	-194	-0-	2265 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2542 X	1892	-0-	-650	-0-	1890 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2287 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1873 2	3 9	N	3	3 8	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630			
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	610 2		N	-0-	-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-	-0-	
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 2		N	-0-	-0-	
09	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2		N	-0-	-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653			
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		Y	-0-	-0-	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2082 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		Y	-0-	-0-	
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2011 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877 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			
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846			
04	1890 N	1195	-0-	-695	-0-	1195 2		Y	-0-	-0-	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-	
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3215	-0-	115	115	3207 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
08	2506 N	2391	-0-	-115	-0-	2382 2	9 9	Y	8	8 8	-0-
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2875 2	21 9	Y	19	19 8	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894			
04	2404 N	2312	-0-	-92	-0-	2312 2		N	-0-	-0-	
05	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905 2		N	-0-	-0-	
06	1890 X	1835	-0-	-55	-0-	1835 2		N	-0-	-0-	
07	1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076 2		N	-0-	-0-	
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-	-0-	
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892			
04	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	1150 2		N	-0-	-0-	
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2217 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2076 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936 2	10 9	N	9	9 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID ->	240507	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10540 - 12698	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1061 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1160 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1094 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1150 2	6 9	N	5	5 8	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544 - 12709	
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	1559 2		N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657 - 12110	
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 2		Y	-0-		-0-
05	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		Y	-0-		-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	363	-0-	-2458	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7180 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 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	
04	330 N	152	-0-	-178	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13193	PERF.10940 - 12142	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11537 - 12878	
04	2280 N	2117	-0-	-163	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2450 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020 - 12862	
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	1035 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			Y	-0-	-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-	-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			Y	-0-	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			Y	-0-	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y	-0-	-0-
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2			N	-0-	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-	-0-
08	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 2			N	-0-	-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270 2	1 9		N	1	1 8 -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170	
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2			N	-0-	-0-
05	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179 2			N	-0-	-0-
06	3240 X	2697	-0-	-543	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
07	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3117 2	1 9		N	1	1 8 -0-
08	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2873 2	1 9		N	1	1 8 -0-
09	3120 X	2745	-0-	-375	-0-	2744 2	1 9		N	1	1 8 -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846	
04	2970 X	2120	-0-	-850	-0-	2120 2			Y	-0-	-0-
05	3069 X	1995	-0-	-1074	-0-	1995 2			Y	-0-	-0-
06	3990 X	2204	-0-	-1786	-0-	2204 2			Y	-0-	-0-
07	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931 2			Y	-0-	-0-
08	4123 X	3782	-0-	-341	-0-	3782 2			Y	-0-	-0-
09	2190 X	1515	-0-	-675	-0-	1515 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905	
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1529 2	2 9		Y	2	2 1 -0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995 2	7 9		Y	6	6 8 -0-
06	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	1845 2	3 9		Y	3	3 8 -0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771 2	7 9		Y	6	6 8 -0-
08	2015 N	1470	-0-	-545	-0-	1468 2	2 9		Y	2	2 8 -0-
09	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1592 2	4 9		Y	4	4 8 -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770	
04	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700 2			Y	-0-	-0-
05	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-
06	3330 X	2990	-0-	-340	-0-	2990 2			Y	-0-	-0-
07	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065 2			Y	-0-	-0-
08	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934 2			Y	-0-	-0-
09	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	2999 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218 - 12912	
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2			Y	-0-	-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			Y	-0-	-0-
06	2220 X	1799	-0-	-421	-0-	1799 2			Y	-0-	-0-
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2			Y	-0-	-0-
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2			Y	-0-	-0-
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2	N	-0-	-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850			
04	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2	Y	-0-	-0-	
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	Y	-0-	-0-	
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	-0-	-0-	
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-	-0-	
08	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2	Y	-0-	-0-	
09	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844			
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	Y	-0-	-0-	
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-	-0-	
06	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	2618	2	Y	-0-	-0-	
07	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2	Y	-0-	-0-	
08	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2	Y	-0-	-0-	
09	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676			
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093			
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	812	-0-	-148	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2	Y	-0-	-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	-0-	-0-	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750			
04	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	5	5 8	
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	1	1 8	
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	2	2 8	
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090			
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	536	-0-	-664	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2	N	-0-		-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2	N	-0-		-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
04	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3421	-0-	321	-0-	3421 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2775	-0-	-225	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1938	-0-	-102	-0-	1938 2	Y	-0-		-0-
07	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	Y	-0-		-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2143 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2037 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2004 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1995 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1925 2	2 9 N	2	2 8	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658		
04	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	2569 2	N	-0-		-0-
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	2300	-0-	-366	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2435	-0-	-625	-0-	2435 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943 2	Y	-0-	-0-	
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	854 2	Y	-0-	-0-	
07	961 N	795	-0-	-166	-0-	795 2	Y	-0-	-0-	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	Y	-0-	-0-	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-	-0-	
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	Y	-0-	-0-	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	Y	-0-	-0-	
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 2	Y	-0-	-0-	
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	Y	-0-	-0-	
09	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	1523 2	Y	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
04	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	1227 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1239 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
04	2351 N	2335	-0-	-16	-0-	2332 2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2680 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189 2	2 9 N	2	2 8	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924		
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-	-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-	-0-	
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-	-0-	
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
04	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 2	Y	-0-	-0-	
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-	-0-	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	Y	-0-	-0-	
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-	-0-	
08	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308 2	Y	-0-	-0-	
09	2010 N	1186	-0-	-824	-0-	1186 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250	
*01	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	1916 2	Y	-0-	-0-
*02	1885 X	1571	-0-	-314	-0-	1571 2	Y	-0-	-0-
*03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-	-0-
*04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	Y	-0-	-0-
*05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2	Y	-0-	-0-
*06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	Y	-0-	-0-
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2	Y	-0-	-0-
*08	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682 2	Y	-0-	-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	Y	-0-	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313 2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2	Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199	
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	2779 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710 2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	2156 2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	2233	-0-	-557	-0-	2233 2	Y	-0-	-0-
09	2700 X	1476	-0-	-1224	-0-	1476 2	Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735	
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	466 2	N	-0-	-0-
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 2	N	-0-	-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589 2	N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563	
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	Y	-0-	-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	-0-	-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	Y	-0-	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	Y	-0-	-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	Y	-0-	-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11159 - 12121			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-		1028 2		N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-		1141 2		N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-		1037 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			
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-		1017 2		N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2		N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285 2		N	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128 2		N	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	644	-0-	-646	-0-		644 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			
04	210 N	76	-0-	-134	-0-		76 2		N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-		85 2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-		73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-		65 2		N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-		49 2		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		38 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			
04	2040 N	1989	-0-	-51	-0-		1989 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-		1743 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2010 N	1198	-0-	-812	-0-		1198 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1423	-0-	-623	-0-		1423 2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1494	-0-	-242	-0-		1494 2		N	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF.10862 - 12112			
04	2280 X	2241	-0-	-39	-0-		2241 2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	2265	-0-	-60	-0-		2265 2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	2132	-0-	-118	-0-		2132 2		Y	-0-			-0-
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384 2		Y	-0-			-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		3924 2		Y	-0-			-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		4248 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10918 - 12524			
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-		2601 2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-		2752 2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2433	-0-	-417	-0-		2433 2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2639	-0-	-244	-0-		2639 2		Y	-0-			-0-
*08	2883 X	2541	-0-	-342	-0-		2541 2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	2431	-0-	-239	-0-		2431 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11240 - 12684			
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1479 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1426 N	1236	-0-	-190	-0-		1236 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1512	-0-	-138	-0-		1511 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-		1382 2		N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-		1200 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1191 2	6 9 N	5	5 1	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177 2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140 2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117 2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 2	8 9 N	7	7 8	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
04	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412 2	N	-0-	-0-	
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316 2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	3221	-0-	-319	-0-	3221 2	N	-0-	-0-	
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-	-0-	
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-	-0-	
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	Y	-0-	-0-	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-	-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-	-0-	
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	Y	-0-	-0-	
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-	-0-	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	Y	-0-	-0-	
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	Y	-0-	-0-	
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	Y	-0-	-0-	
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	Y	-0-	-0-	
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	Y	-0-	-0-	
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 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		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2	N	-0-	-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728		
04	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3263 2	N	-0-	-0-	
05	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341 2	N	-0-	-0-	
06	3330 X	2608	-0-	-722	-0-	2608 2	N	-0-	-0-	
07	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872 2	N	-0-	-0-	
08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	
09	3270 X	3106	-0-	-164	-0-	3106 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		
04	3000 N	3187	-0-	187	187	3187 2	Y	-0-	-0-	
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	511 2	Y	-0-	-0-	
06	2280 N	354	-0-	-1926	-0-	354 2	Y	-0-	-0-	
07	2573 X	929	-0-	-1644	-0-	929 2	Y	-0-	-0-	
08	2573 X	495	-0-	-2078	-0-	495 2	Y	-0-	-0-	
09	2490 X	235	-0-	-2255	-0-	235 2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251296	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	13121	PERF.11022 - 12812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	842	-0-	-212	-0-	842 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	874	-0-	-273	-0-	874 2		N	-0-		-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 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	
04		1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1943 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		2108 N	655	-0-	-1453	-0-	655 2		N	-0-		-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
*08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	1895	-0-	-685	-0-	1895 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	
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-		-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-		-0-
06		1560 N	1119	-0-	-441	-0-	1119 2		Y	-0-		-0-
07		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 2		Y	-0-		-0-
*08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-		-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		18	RRCID ->	251448	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11364 - 12508	
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
*08		620 N	140	-0-	-480	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 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	
04		2820 N	2454	-0-	-366	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
05		2666 N	2423	-0-	-243	-0-	2420 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06		2670 N	2378	-0-	-292	-0-	2378 2		Y	-0-		-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		Y	-0-		-0-
*08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2559 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	252034	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11441 - 12005	
*01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-		-0-
*02		1827 N	1097	-0-	-730	-0-	1097 2		Y	-0-		-0-
*03		2108 N	1769	-0-	-339	-0-	1769 2		Y	-0-		-0-
*04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-
*05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-		-0-
*06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-		-0-
*07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		Y	-0-		-0-
*08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-		-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	3043	-0-	-17	-0-	3043	2	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163		
04		3000 N	2246	-0-	-754	9	2246	2	Y	-0-		-0-
05		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2	Y	-0-		-0-
06		2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2	Y	-0-		-0-
08		2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2	Y	-0-		-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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		
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-		-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	2	4 9 Y	4	4 8	-0-
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-		-0-
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
*08		1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1573	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09		1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136		
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3557	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3832	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		3180 X	3154	-0-	-26	-0-	3154	2	N	-0-		-0-
07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		3286 X	2852	-0-	-434	-0-	2851	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		3180 X	2092	-0-	-1088	-0-	2091	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614		
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-		-0-
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6 9 Y	5	5 8	-0-
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-		-0-
07		2294 N	1996	-0-	-298	-0-	1995	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
*08		2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1965	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09		2220 N	1414	-0-	-806	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-
05		2635 N	2297	-0-	-338	-0-	2297	2	Y	-0-		-0-
06		2430 N	2103	-0-	-327	-0-	2103	2	Y	-0-		-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-		-0-
*08		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2	Y	-0-		-0-
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564		
04		2370 N	2132	-0-	-238	-0-	2132	2	Y	-0-		-0-
05		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2226	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
06		2340 N	2080	-0-	-260	-0-	2080	2	Y	-0-		-0-
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-		-0-
*08		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2	Y	-0-		-0-
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2476	-0-	-284	-0-	2476	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2	Y	-0-		-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1 9 Y	1	8	-0-
06	3000 N	3165	-0-	165	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	5923	-0-	2823	-0-	2988	2	3 9 Y	3	8	-0-
08	3100 N	3672	-0-	572	-0-	3560	2	2 9 Y	2	8	-0-
09	7189 X	3629	-0-	-3560	-0-	3629	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2 9 Y	2	1	-0-
05	2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1694	2	2 9 Y	2	8	-0-
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1 9 Y	1	8	-0-
07	2046 N	1625	-0-	-421	-0-	1623	2	2 9 Y	2	8	-0-
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1590	2	1 9 Y	1	8	-0-
09	1710 N	1461	-0-	-249	-0-	1459	2	2 9 Y	2	8	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	460	-0-	-470	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845	
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697	2	Y	-0-		-0-
05	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1 9 Y	1	8	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1 9 Y	1	8	-0-
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1706	2	1 9 Y	1	8	-0-
09	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107	
04	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2	Y	-0-		-0-
06	3240 X	2552	-0-	-688	-0-	2552	2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	2321	-0-	-1027	-0-	2321	2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2				-0-
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1757	2	4	9	Y	-0-
06	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1411	2				-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1568	2	1	9	Y	-0-
*08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062	
04	2250 X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2				-0-
05	2325 X	930	-0-	-1395	-0-	930	2				-0-
06	2250 X	1173	-0-	-1077	-0-	1173	2				-0-
07	2325 X	345	-0-	-1980	-0-	345	2				-0-
08	2325 X	611	-0-	-1714	-0-	611	2				-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11086 - 12408	
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2				-0-
05	2945 N	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2				-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2				-0-
*08	2790 N	2217	-0-	-573	-0-	2217	2				-0-
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936	
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2				-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2				-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2				-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848	
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2				-0-
05	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2811	2	3	9	N	-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2				-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	-0-
08	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2845	2	2	9	N	-0-
09	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783	2				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2				-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2				-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2				-0-
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2				-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	540	N	444	-0-	-96	-0-		444	2		Y	-0-			-0-
05	372	N	1	-0-	-371	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		Y	-0-			-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-		376	2		Y	-0-			-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		Y	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-		395	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832					
04	690	N	318	-0-	-372	-0-		318	2		N	-0-			-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-		394	2		N	-0-			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-		499	2		N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470					
04	720	N	658	-0-	-62	-0-		658	2		Y	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-		816	2		Y	-0-			-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-		729	2		Y	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-		716	2		Y	-0-			-0-
*08	806	N	632	-0-	-174	-0-		632	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	602	-0-	-118	-0-		602	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572					
04	5580	X	5433	-0-	-147	-0-		5433	2		Y	-0-			-0-
05	5828	X	5391	-0-	-437	-0-		5391	2		Y	-0-			-0-
06	5640	X	4865	-0-	-775	-0-		4865	2		Y	-0-			-0-
07	5766	X	5260	-0-	-506	-0-		5260	2		Y	-0-			-0-
*08	5611	X	5287	-0-	-324	-0-		5287	2		Y	-0-			-0-
09	5430	X	4912	-0-	-518	-0-		4912	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422					
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2		N	-0-			-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1861	2	11	9	N	10	8	-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-		1031	2	1	9	N	1	8	-0-
*08	1860	N	1257	-0-	-603	-0-		1255	2	2	9	N	2	8	-0-
09	1590	N	638	-0-	-952	-0-		638	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080					
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2		Y	-0-			-0-
05	2883	N	2564	-0-	-319	-0-		2564	2		Y	-0-			-0-
06	2040	N	2024	-0-	-16	-0-		2024	2		Y	-0-			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-		2603	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3254	-0-	154	154		3254	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4637	-0-	1637	1791		4637	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077					
04	2846	N	2480	-0-	-366	-0-		2480	2		Y	-0-			-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-		2925	2	1	9	Y	1	8	-0-
06	1410	X	1234	-0-	-176	-0-		1234	2		Y	-0-			-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-		2001	2		Y	-0-			-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-		2565	2		Y	-0-			-0-
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			-0-	
05	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813 2			-0-	
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			-0-	
07	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	1504 2			-0-	
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			-0-	
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3549 2	10 9 N	9	9 1	-0-
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4240 2	9 9 N	8	8 8	-0-
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4081 2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3226 2	9 9 N	8	8 8	-0-
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3279 2	10 9 N	9	9 8	-0-
09	3240 X	3069	-0-	-171	-0-	3052 2	17 9 N	15	15 8	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642		
04	2539 N	1699	-0-	-840	-0-	1699 2		Y	-0-	-0-
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 2		Y	-0-	-0-
06	1650 N	1089	-0-	-561	-0-	1089 2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438 2		Y	-0-	-0-
08	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-	-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2796 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-	-0-
07	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2613 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-	-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2626 2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-	-0-
07	2852 N	2769	-0-	-83	-0-	2767 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2640 N	2534	-0-	-106	-0-	2534 2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
04	2915 X	2412	-0-	-503	-0-	2412 2		N	-0-	-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	-0-
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-	-0-
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-	-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-	-0-
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
04	3000 N	2722	-0-	-278	462	2722 2		Y	-0-	-0-
05	2724 N	2262	-0-	-462	-0-	2262 2		Y	-0-	-0-
06	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	2093 2		Y	-0-	-0-
07	3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2027 2		Y	-0-	-0-
08	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	2001 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	2088	-0-	-642	-0-	2088 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2364	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
06	2250 N	1801	-0-	-449	-0-	1800	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	2318	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	7	7	8	-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550				
04	2460 X	2148	-0-	-312	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
05	2418 X	2134	-0-	-284	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
06	2340 X	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
07	2418 X	1970	-0-	-448	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
08	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
09	2160 X	2048	-0-	-112	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860				
04	2106 N	2056	-0-	-50	-0-	2056	2			Y	-0-			-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-			-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-			-0-
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-
09	1290 X	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590				
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
*08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546				
04	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	525	-0-	-560	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-		-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2394 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	1890 N	1265	-0-	-625	-0-	1265 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	
04	3000 N	2144	-0-	-856	-0-	336 2144 2		N	-0-		-0-
05	2467 N	2131	-0-	-336	-0-	2130 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2427 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		Y	-0-		-0-
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2955 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		Y	-0-		-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2920 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2914 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		Y	-0-		-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191 2		Y	-0-		-0-
06	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093 2		Y	-0-		-0-
07	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214 2		Y	-0-		-0-
08	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-
09	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-		-0-
06	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709 2		Y	-0-		-0-
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533 2		Y	-0-		-0-
09	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1204 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
07	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	1601 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1075 N	1075	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	2309 2		N	-0-		-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974
04		1920 N	1242	-0-	-678	1242 2		Y	-0-		-0-
05		1922 N	1356	-0-	-566	1356 2		Y	-0-		-0-
06		1845 N	1845	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		-0-
07		1774 N	1774	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-		-0-
09		1881 N	1881	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239
*01		3100 N	4310	-0-	1210	1735 4310 2		Y	-0-		-0-
*02		4830 X	3095	-0-	-1735	3095 2		Y	-0-		-0-
*03		2759 X	2067	-0-	-692	2067 2		Y	-0-		-0-
*04		2670 X	1889	-0-	-781	1889 2		Y	-0-		-0-
*05		2759 X	1822	-0-	-937	1822 2		Y	-0-		-0-
*06		2670 X	1864	-0-	-806	1864 2		Y	-0-		-0-
*07		2759 X	1843	-0-	-916	1843 2		Y	-0-		-0-
*08		2759 X	1670	-0-	-1089	1670 2		Y	-0-		-0-
09		2670 X	1866	-0-	-804	1866 2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536
04		1290 N	1058	-0-	-232	1058 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1264	-0-	-7	1264 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1163	-0-	-108	1163 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1041	-0-	-219	1041 2		N	-0-		-0-
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096
04		3917 X	3917	-0-	-0-	3913 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
05		3168 X	3168	-0-	-0-	3157 2	11 9	Y	10	10 8	-0-
06		2640 N	2640	-0-	-0-	2636 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
07		1527 X	1527	-0-	-0-	1518 2	9 9	Y	8	8 8	-0-
08		1675 X	1675	-0-	-0-	1667 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
09		1751 X	1751	-0-	-0-	1731 2	20 9	Y	18	18 8	-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623
04		3420 X	2814	-0-	-606	2814 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	2661	-0-	-873	2660 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3240 X	2842	-0-	-398	2842 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2804	-0-	-482	2804 2		N	-0-		-0-
*08		3007 X	2267	-0-	-740	2267 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	2606	-0-	-244	2606 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-
05	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-		-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
05	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
04	2220 X	1812	-0-	-408	-0-	1812 2		Y	-0-		-0-
05	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815 2		Y	-0-		-0-
06	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 2		Y	-0-		-0-
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750 2		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647 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	
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1591	-0-	-517	-0-	1589 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2040 N	1695	-0-	-345	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		Y	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-		-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-		-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-		-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 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	
04	720 N	629	-0-	-91	-0-	629 2		Y	-0-		-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
08	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952		PERF.10594 - 12716	
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-		-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-		-0-
07	2728 N	2472	-0-	-256	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-
08	2728 N	2179	-0-	-549	-0-	2179 2		Y	-0-		-0-
09	2640 N	2093	-0-	-547	-0-	2093 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1110 N	406	-0-	-704	-0-	406	2	Y	-0-	-0-	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	Y	-0-	-0-	
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	
08	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	2	Y	-0-	-0-	
09	1500 N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2	Y	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455			
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	Y	-0-	-0-	
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	Y	-0-	-0-	
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	Y	-0-	-0-	
*08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	Y	-0-	-0-	
09	3180 X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702			
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	964	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	962	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	
08	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	2	N	-0-	-0-	
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	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			
04	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2	Y	-0-	-0-	
05	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2	Y	-0-	-0-	
06	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	2265	2	Y	-0-	-0-	
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	Y	-0-	-0-	
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-	-0-	
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452			
04	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2	Y	-0-	-0-	
05	3007 X	2187	-0-	-820	-0-	2187	2	Y	-0-	-0-	
06	2940 X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	
07	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	2623	2	Y	-0-	-0-	
*08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2	Y	-0-	-0-	
09	2580 X	2572	-0-	-8	-0-	2572	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594			
04	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2	Y	-0-	-0-	
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-	-0-	
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2570	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
09	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2	Y	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608			
04	3900 X	2651	-0-	-1249	-0-	2650	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	3175	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3390 X	2658	-0-	-732	-0-	2657	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	3441 X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2	N	-0-	-0-	
08	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2	N	-0-	-0-	
09	3060 X	2333	-0-	-727	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		Y	-0-		-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y	-0-		-0-
06	2730 N	2450	-0-	-280	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
07	2821 N	2283	-0-	-538	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-		-0-
09	2460 N	1922	-0-	-538	-0-	1922 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577	
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	810 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667 2		N	-0-		-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-		-0-
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		Y	-0-		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-		-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-		-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 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	
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	735 2		Y	-0-		-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		Y	-0-		-0-
*08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2		Y	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594	
04	3000 N	2789	-0-	-211	112	2788 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2573 N	2319	-0-	-254	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-		-0-
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3497 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	3463 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3931 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	4309 X	3326	-0-	-983	-0-	3326 2		N	-0-		-0-
08	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
09	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	3138 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-				-0-
05		2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2710 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
06		2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298 2		Y	-0-				-0-
07		2790 N	2761	-0-	-29	-0-	2760 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
08		2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2690 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-				-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														

04		2130 X	1514	-0-	-616	-0-	1514 2		Y	-0-				-0-
05		1860 X	1350	-0-	-510	-0-	1349 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
06		2100 N	1667	-0-	-433	-0-	1667 2		Y	-0-				-0-
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-				-0-
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09		1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555 2		Y	-0-				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														

04		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453 2		Y	-0-				-0-
05		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 2		Y	-0-				-0-
06		1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140 2		Y	-0-				-0-
07		1488 N	1139	-0-	-349	-0-	1139 2		Y	-0-				-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-				-0-
09		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066 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														

04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-				-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	682 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-				-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-				-0-
*08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y	-0-				-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 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														

04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-				-0-
05		2046 N	1677	-0-	-369	-0-	1671 2	6 9	N	5	5 8			-0-
06		1980 N	1550	-0-	-430	-0-	1550 2		N	-0-				-0-
07		1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1630 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08		1674 N	1061	-0-	-613	-0-	1060 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09		1560 N	1253	-0-	-307	-0-	1253 2		N	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														

04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-				-0-
05		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-				-0-
06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y	-0-				-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-				-0-
08		2666 N	2088	-0-	-578	-0-	2088 2		Y	-0-				-0-
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														

04		4740 X	4135	-0-	-605	-0-	4135 2		Y	-0-				-0-
05		4898 X	4559	-0-	-339	-0-	4559 2		Y	-0-				-0-
06		4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084 2		Y	-0-				-0-
07		4898 X	4088	-0-	-810	-0-	4088 2		Y	-0-				-0-
08		4898 X	4089	-0-	-809	-0-	4089 2		Y	-0-				-0-
09		4410 X	4144	-0-	-266	-0-	4144 2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-				-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-				-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-				-0-
07	2325	N	1537	-0-	-788	-0-	1537	2		Y	-0-				-0-
*08	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	1260	2		Y	-0-				-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747					
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2		Y	-0-				-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-				-0-
06	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2		Y	-0-				-0-
07	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2		Y	-0-				-0-
*08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2		Y	-0-				-0-
09	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	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					
04	9900	X	9331	-0-	-569	-0-	9331	2		N	-0-				-0-
05	10230	X	9703	-0-	-527	-0-	9695	2	8 9	N	7	7 8			-0-
06	9600	X	9367	-0-	-233	-0-	9367	2		N	-0-				-0-
07	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	9632	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08	9703	X	8943	-0-	-760	-0-	8941	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	9100	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875					
04	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2		Y	-0-				-0-
05	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5268	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
06	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2		Y	-0-				-0-
07	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4600	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		Y	-0-				-0-
09	5130	X	4622	-0-	-508	-0-	4622	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240					
*01	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	4510	2		Y	-0-				-0-
*02	4930	X	3138	-0-	-1792	-0-	3138	2		Y	-0-				-0-
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		Y	-0-				-0-
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		Y	-0-				-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		Y	-0-				-0-
*06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		Y	-0-				-0-
*07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		Y	-0-				-0-
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		Y	-0-				-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		Y	-0-				-0-
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630					
04	8790	X	8140	-0-	-650	-0-	8134	2	6 9	N	5	5 1			-0-
05	8866	X	8389	-0-	-477	-0-	8380	2	9 9	N	8	8 8			-0-
06	8220	X	7377	-0-	-843	-0-	7374	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8616	2	8 9	N	7	7 8			-0-
08	8494	X	6374	-0-	-2120	-0-	6370	2	4 9	N	4	4 8			-0-
09	8130	X	7148	-0-	-982	-0-	7137	2	11 9	N	10	10 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
T. H. MCWATERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3690 X	3094	-0-	-596	-0-	3094	2				-0-
05	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2				-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2				-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2				-0-
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2				-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2				-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904	
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2				-0-
05	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3314	2	2	9	2	-0-
06	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2				-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3530	2	1	9	1	-0-
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	1	-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965	
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2				-0-
05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2				-0-
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2				-0-
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2				-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	4	-0-
09	840 N	761	-0-	-79	-0-	760	2	1	9	1	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288	
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2				-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2				-0-
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2				-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2				-0-
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2				-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				-0-
06	1080 N	718	-0-	-362	-0-	718	2				-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2				-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2				-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2				-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2				-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806	
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	2	3	9	3	-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	3	-0-
06	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1617	2	1	9	1	-0-
07	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1875	2	3	9	3	-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	1	-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	6	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2	Y	-0-			-0-
*02	1653 N	1548	-0-	-105	-0-	1548	2	Y	-0-			-0-
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-			-0-
*04	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
*05	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2	Y	-0-			-0-
*06	2220 X	1333	-0-	-887	-0-	1333	2	Y	-0-			-0-
*07	2294 X	2291	-0-	-3	-0-	2291	2	Y	-0-			-0-
*08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-			-0-
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992		
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3241	-0-	141	-0-	141	2	N	9	9	8	-0-
06	2124 N	1983	-0-	-141	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	1	1	8	-0-
*08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	1	1	8	-0-
09	780 X	217	-0-	-563	-0-	217	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604		
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1595	2	N	1	1	8	-0-
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666		
04	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	1001	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
06	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	-0-			-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605		
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1308	2	N	10	10	1	-0-
05	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	1388	2	N	9	9	8	-0-
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1330	2	N	5	5	8	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	6	6	8	-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	N	7	7	8	-0-
09	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1021	2	N	3	3	8	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634		
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	Y	-0-			-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	3404	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2	Y	-0-			-0-
*08	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2	Y	-0-			-0-
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		-0-			-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1 9	1	1 8		-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		-0-			-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		-0-			-0-
08	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1 9	1	1 8		-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708		
04	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-
05	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796	2		Y	-0-		-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-		-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		Y	-0-		-0-
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		Y	-0-		-0-
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304		
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4037	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4487	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4233	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	4350 X	4270	-0-	-80	-0-	4263	2	7 9	N	6	6 8	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619		
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2034	2		Y	-0-		-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-		-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	2387 N	1708	-0-	-679	-0-	1707	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2550 N	1735	-0-	-815	-0-	1735	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908		
04	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5250	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5476	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	5132	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7259	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6272	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	5310 X	5031	-0-	-279	-0-	5028	2	3 9	Y	3	3 8	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871		
04	2460 X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2		Y	-0-		-0-
05	2294 X	1298	-0-	-996	-0-	1298	2		Y	-0-		-0-
06	2130 X	1688	-0-	-442	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-
07	2108 X	1916	-0-	-192	-0-	1916	2		Y	-0-		-0-
08	2015 X	1994	-0-	-21	-0-	1994	2		Y	-0-		-0-
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596		
04	2725 N	2158	-0-	-567	-0-	2158	2		Y	-0-		-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153	2		Y	-0-		-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		Y	-0-		-0-
*08	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351	2		Y	-0-		-0-
09	2160 N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-	-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-	-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-	-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616		
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 2	Y	-0-	-0-	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-	-0-	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	Y	-0-	-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	Y	-0-	-0-	
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-	-0-	
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
04	3780 X	3464	-0-	-316	-0-	3463 2	1 9 N	1	1 1	
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293 2	1 9 N	1	1 8	
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267 2	1 9 N	1	1 8	
07	3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3549 2	1 9 N	1	1 8	
08	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2964 2	1 9 N	1	1 8	
09	3450 X	1841	-0-	-1609	-0-	1839 2	2 9 N	2	2 8	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673		
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 2	2 9 N	2	2 1	
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	1 9 N	1	1 8	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257 2	2 9 N	2	2 8	
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345 2	1 9 N	1	1 8	
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-	-0-	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362 2	1 9 N	1	1 8	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823		
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2	Y	-0-	-0-	
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314 2	2 9 Y	2	2 8	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	Y	-0-	-0-	
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230 2	2 9 Y	2	2 8	
08	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3923 2	1 9 Y	1	1 8	
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159		
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2507 2	1 9 Y	1	1 1	
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374 2	1 9 Y	1	1 8	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436 2	1 9 Y	1	1 8	
07	2604 N	2152	-0-	-452	-0-	2152 2	Y	-0-	-0-	
08	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	2032 2	Y	-0-	-0-	
09	2430 N	1406	-0-	-1024	-0-	1405 2	1 9 Y	1	1 8	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868		
04	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398 2	Y	-0-	-0-	
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1397	-0-	-253	-0-	1397 2	Y	-0-	-0-	
07	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1385 2	1 9 Y	1	1 8	
08	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1664 2	3 9 Y	3	3 8	
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533 2	3 9 Y	3	3 8	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2				-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	4 8	-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				-0-
07	1953 N	1023	-0-	-930	-0-	1022	2	1	9	1 8	-0-
*08	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	1736	2	1	9	1 8	-0-
09	1920 N	1129	-0-	-791	-0-	1129	2				-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332	
04	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214	2				-0-
05	2666 N	1981	-0-	-685	-0-	1981	2				-0-
06	2490 N	1744	-0-	-746	-0-	1744	2				-0-
07	2294 N	2114	-0-	-180	-0-	2114	2				-0-
08	1984 N	1340	-0-	-644	-0-	1340	2				-0-
09	3000 N	4441	-0-	1441	1441	4441	2				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
04	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2393	2				-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2				-0-
06	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	2363	2				-0-
07	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2508	2				-0-
08	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2				-0-
09	3030 X	2775	-0-	-255	-0-	2775	2				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2				-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2				-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2				-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968		PERF.11017 - 12710	
04	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2143	2				-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	1 8	-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				-0-
07	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2				-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	1 8	-0-
09	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	2115	2				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863	
04	690 N	356	-0-	-334	-0-	356	2				-0-
05	558 N	310	-0-	-248	-0-	310	2				-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	275	2				-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668	
04	3990 X	3103	-0-	-887	-0-	3086	2	17	9	15 1	-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4133	2	25	9	23 8	-0-
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4337	2	15	9	14 8	-0-
07	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4070	2	24	9	22 8	-0-
*08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5252	2	24	9	22 8	-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4674	2	43	9	39 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 -	19218
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
04	20580 X	17170	-0-	-3410	-0-	17140	2	30 9	N	27	27 1	-0-
05	20274 X	725	-0-	-19549	-0-	724	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	18600 X	12367	-0-	-6233	-0-	12367	2		N	-0-		-0-
07	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580	2		N	-0-		-0-
08	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2		N	-0-		-0-
09	17160 X	16944	-0-	-216	-0-	16944	2		N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 -	12391
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-		230
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-		230
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		230
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		230
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		230
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		230

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 -	12415
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 -	12922
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF. N/A	
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2		N	-0-		174
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-		174
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		174
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		174
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-		174
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		174

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
VICKERY A		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 -	11098
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		160
05	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2		N	-0-		160
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		160
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		160
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		160
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		160

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*08		15 N	-0-	15	-0-	-0-		15	2		N	-0-					41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

 ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					60
05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					60
06	1620 N	753	-0-	-867	-0-	-0-	753	2			N	-0-					60
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
08	1178 N	831	-0-	-347	-0-	-0-	831	2			N	-0-					60
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT					60

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					50
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	774	2			N	-0-					50
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					50
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					50
08	775 N	616	-0-	-159	-0-	-0-	616	2			N	-0-					50
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT					50

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

 WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	967	-0-	-323	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	879	-0-	-237	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					2
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	330 N	109	-0-	-221	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					2
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF. 10758 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	69	1	2953	2	Y	-0-	16
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	16
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	16
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	140	1	4064	2	Y	7	23
						8	9					
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3543	2	Y	4	27
						4	9					
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	149	1	4065	2	Y	3	30
						3	9					
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746				
04	T. A.	457	-0-	457	1453	10	1	447	2	Y	-0-	19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-	19
06	1582 X	129	-0-	-1453	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	19
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	Y	3	22
						3	9					
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-	22
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-	22
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745				
04	3450 X	751	-0-	-2699	-0-	17	1	734	2	Y	-0-	16
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	16
06	3390 X	1319	-0-	-2071	-0-	57	1	1262	2	Y	-0-	16
07	3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	51	1	1480	2	Y	3	19
						3	9					
08	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	37	1	1359	2	Y	1	20
						1	9					
09	1320 X	922	-0-	-398	-0-	32	1	889	2	Y	1	21
						1	9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 12830 - 12840				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192983	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12107 - 12810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		270 N	32	-0-	-238	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			11
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			11
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			11
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			11

HUFFMAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	193046	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	12230 - 13170	
04		2040 N	1388	-0-	-652	-0-	32 1	1356 2	Y	-0-			12
05		2108 N	220	-0-	-1888	-0-	220 2		Y	-0-			12
06		2010 N	547	-0-	-1463	-0-	24 1	523 2	Y	-0-			12
07		1426 N	396	-0-	-1030	-0-	13 1	382 2	Y	1			13
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	1 9	800 2	Y	-0-			13
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	22 1	615 2	Y	-0-			13

HUFFMAN "B"		WELL #:		19	RRCID ->	193052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11093 - 13200	
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	9 1	394 2	Y	-0-			5
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			5
06		540 N	332	-0-	-208	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			5
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	422 2	Y	1			6
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 9	967 2	Y	-0-			6
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	27 1	811 2	Y	-0-			6

HUFFMAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	193245	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8454 - 12910	
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	19 1	802 2	Y	-0-			10
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			10
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1	1904 2	Y	-0-			10
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	59 1	1710 2	Y	6			16
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	7 9	958 2	Y	-0-			16
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	26 1	1372 2	Y	-0-			16

HUFFMAN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A	
04		3900 X	1556	-0-	-2344	-0-	35 1	1521 2	Y	-0-			27
05		4030 X	43	-0-	-3987	-0-	43 2		Y	-0-			27
06		3780 X	2286	-0-	-1494	-0-	98 1	2188 2	Y	-0-			27
07		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	180 1	5230 2	Y	18			45
08		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	20 9	4925 2	Y	2			47
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	135 1	3034 2	Y	-0-			47

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	N/A	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 12880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	Y	-0-	10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-	10
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	Y	2	12
						2	9					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	25	1	922	2	Y	1	13
						1	9					
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-	13
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950		
04	2310 N	379	-0-	-1931	-0-	9	1	370	2	Y	-0-	14
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	14
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	14
07	403 N	260	-0-	-143	-0-	9	1	251	2	Y	-0-	14
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	14
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-	14
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 12000 - 13099		
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	2	Y	-0-	15
05	3410 X	707	-0-	-2703	-0-	707	2			Y	-0-	15
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	293	1	6503	2	Y	-0-	15
07	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	97	1	2804	2	Y	10	25
						11	9					
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	Y	1	26
						1	9					
09	6810 X	3003	-0-	-3807	-0-	106	1	2897	2	Y	-0-	26
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900		
04	4590 X	3734	-0-	-856	-0-	85	1	3649	2	Y	-0-	17
05	4743 X	206	-0-	-4537	-0-	206	2			Y	-0-	17
06	5430 X	4691	-0-	-739	-0-	202	1	4489	2	Y	-0-	17
07	5611 X	4555	-0-	-1056	-0-	151	1	4395	2	Y	8	25
						9	9					
08	5611 X	4022	-0-	-1589	-0-	107	1	3909	2	Y	5	30
						6	9					
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	210	1	5742	2	Y	3	33
						3	9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF. 12180 - 13250		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	4
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	4
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850				
04	2130 X	710	-0-	-1420	-0-	16	1	694	2	Y	-0-	10
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	10
06	1710 X	1403	-0-	-307	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-	10
07	1767 X	1238	-0-	-529	-0-	41	1	1195	2	Y	2	12
						2	9					
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2446	2	Y	2	14
						2	9					
09	1410 X	1407	-0-	-3	-0-	50	1	1356	2	Y	1	15
						1	9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	17	1	737	2	Y	-0-	12
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	12
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-	12
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	7	19
						8	9					
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-	19
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	Y	-0-	19
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-	4
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	2	6
						2	9					
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	Y	-0-	6
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	7	1	205	2	Y	-0-	6
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200013	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11966 - 12790			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			5
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			5
06	1470 X	376	-0-	-1094	-0-	16	1	360	2	Y	-0-			5
07	1519 X	260	-0-	-1259	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			5
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			5
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			5

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200018	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12018 - 12930			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-			2
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			3
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			3

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	200136	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399 - 13130			
04	1770 X	1025	-0-	-745	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-			10
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			10
06	1740 X	1384	-0-	-356	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-			10
07	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	53	1	1541	2	Y	5			15
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	43	1	1571	2	Y	1			16
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1582	2	Y	-0-			16

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	200723	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	13035	PERF. 8596 - 12017			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201798	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13145	PERF. 8439 - 12970			
04	1230 X	926	-0-	-304	-0-	21	1	905	2	Y	-0-			12
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			12
06	1170 X	1164	-0-	-6	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-			12
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	38	1	1096	2	Y	2			14
08	1209 X	842	-0-	-367	-0-	22	1	819	2	Y	1			15
09	1170 X	1026	-0-	-144	-0-	36	1	989	2	Y	1			16

HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	202022	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13215	PERF. 8517 - 13059			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		2
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		2
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		2
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	Y	-0-		2
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-		2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
04	1260 X	1249	-0-	-11	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	Y	-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	Y	-0-
						7	9				6
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	Y	1
						1	9				21
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	2	Y	-0-
											21

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			17
05		310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2	N	-0-			17
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			17
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2	N	-0-			17
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			17
09		360 N	244	-0-	-116	-0-	244 2	N	-0-			17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220		
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	12 1	503 2	Y	-0-		4
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		4
06		510 N	375	-0-	-135	-0-	16 1	359 2	Y	-0-		4
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	18 1	523 2	Y	2		6
							2 9					
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	Y	-0-		6
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	18 1	502 2	Y	-0-		6

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260		
04		2220 X	943	-0-	-1277	-0-	21 1	922 2	Y	-0-		14
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		14
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	124 1	2758 2	Y	-0-		14
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	75 1	2182 2	Y	7		21
							8 9					
08		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	45 1	1651 2	Y	1		22
							1 9					
09		2880 X	2095	-0-	-785	-0-	74 1	2021 2	Y	-0-		22

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020		
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	16 1	694 2	Y	-0-		2
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		2
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	63 1	1395 2	Y	-0-		2
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	39 1	1129 2	Y	2		4
							2 9					
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	29 1	1041 2	Y	1		5
							1 9					
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	42 1	1162 2	Y	1		6
							1 9					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776		
04		990 N	621	-0-	-369	-0-	14 1	607 2	Y	-0-		11
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		11
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	38 1	852 2	Y	-0-		11
07		651 N	551	-0-	-100	-0-	18 1	532 2	Y	1		12
							1 9					
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	28 1	1029 2	Y	1		13
							1 9					
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	37 1	1024 2	Y	1		14
							1 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	62	1	2678	2	Y	23
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	23
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1	3897	2	Y	23
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	Y	30
						8	9				
08	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	90	1	3269	2	Y	33
						3	9				
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3690	2	Y	35
						2	9				

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	11
05	868 X	121	-0-	-747	-0-	121	2			Y	11
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	11
07	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	257	1	7453	2	Y	37
						29	9				
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	178	1	6480	2	Y	40
						3	9				
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	101	1	2768	2	Y	40

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055			
FBPCS		WELL #: 2D									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		100936									
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400			
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			Y	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT

DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

 FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

04		870 N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05		806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06		780 N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07		775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08		620 N	135	-0-	-485	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

04		51 X	5	-0-	-46	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

 220903
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361
 EVERETT

04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	N	-0-	37	1			21
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	142	1	2054	2	N	-0-					21
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	130	1	1840	2	N	-0-					21
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	147	1	2127	2	N	-0-					21
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	133	1	1801	2	N	-0-					21
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	201	1	2395	2	N	-0-					21

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
TERRY "D"		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	11
						1 9			12
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	Y	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	Y	-0-

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465	
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	7 1	105 2	Y	-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 2	Y	33 1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	19
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 2	Y	-0-
08	124 X	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 2	Y	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	19

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 U							
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		Y	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218 2		Y	-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		Y	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		Y	-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		Y	-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506		
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	Y	-0-		-0-	
05	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2	Y	-0-		-0-	
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2	Y	-0-		-0-	
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	Y	-0-		-0-	
*08	3751 X	3164	-0-	-587	-0-	3164	2	Y	-0-		-0-	
09	3630 X	2055	-0-	-1575	-0-	2055	2	Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284		
04	3000 N	2655	-0-	-345	3508	2655	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2847	-0-	-253	3255	2847	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	2617	-0-	-383	2872	2617	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3028	-0-	-72	2800	3028	2	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	2909	-0-	-191	2609	2909	2	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	2678	-0-	-322	2287	2678	2	Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430		
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-		-0-	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-		-0-	
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2	Y	-0-		-0-	
07	1364 N	821	-0-	-543	-0-	821	2	Y	-0-		-0-	
08	1364 N	798	-0-	-566	-0-	798	2	Y	-0-		-0-	
09	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2	Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	Y	-0-		-0-	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	Y	-0-		-0-	
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-		-0-	
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-		-0-	
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	Y	-0-		-0-	
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
04	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2	Y	-0-		-0-	
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	Y	-0-		-0-	
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-		-0-	
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	Y	-0-		-0-	
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	Y	-0-		-0-	
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413					
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426					
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610					
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429					
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2		1 9	Y	1		1 8			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y		-0-					-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y		-0-					-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		Y		-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y		-0-					-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		Y		-0-					-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		Y		-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N		-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N		-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N		-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N		-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N		-0-					-0-
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		N		-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818								
04	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2		N		-0-					-0-
05	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2		N		-0-					-0-
06	1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1429	2		N		-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N		-0-					-0-
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N		-0-					-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N		-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711								
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y		-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y		-0-					-0-
06	600 N	277	-0-	-323	-0-	277	2		Y		-0-					-0-
07	620 N	180	-0-	-440	-0-	180	2		Y		-0-					-0-
*08	620 N	5	-0-	-615	-0-	5	2		Y		-0-					-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y		-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2	N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2	N	-0-		-0-

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-		-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	Y	-0-		-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	Y	-0-		-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	23	RRCID ->	222557	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8816 - 8942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:	39	RRCID ->	226292	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	8464 - 9678
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	228543	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	8148 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	229427	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8739 - 9326	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:	10	RRCID ->	230044	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8447 - 9698	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID ->	230108	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8222 - 8870	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
BRUMLOW #1			WELL #:	11	RRCID ->	230124	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 8923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230188	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	230728	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8545 - 9731	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	231672	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	8330 - 9258	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:	14	RRCID ->	231866	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	8565 - 9371	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	18	RRCID ->	232150	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8469 - 10522	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3282	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
04	510 N	247	-0-	-263	-0-	247 2	N	-0-		-0-
05	527 N	177	-0-	-350	-0-	177 2	N	-0-		-0-
06	510 N	153	-0-	-357	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	3000 N	3744	-0-	744	-0-	744 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4691	-0-	1591	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3695	-0-	695	-0-	3030 2	N	-0-		-0-
07	7702 X	4672	-0-	-3030	-0-	4672 2	N	-0-		-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2	N	-0-		-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	- 4826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		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	
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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																
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620																
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
GOLDEN TRIANGLE		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734							
04	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

GARBY (BOSSIER)		WELL #:		1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SIXAR		WELL #:		1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296							
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888							
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748							
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	483	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	97	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	128	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	113	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	513	1	1268	2	N	-0-					-0-

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715		
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-		-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-		-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-		-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843		
04	300 N	156	-0-	-144	-0-	156 2	N	-0-		25
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		25
06	1890 N	269	-0-	-1621	-0-	15 1	N	-0-		25
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		25
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		25
*09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2	N	-0-		25

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079		N	NO RPT		-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977								
HOPKINS, C. G. L. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		19260 X	16641	-0-	-2619	-0-	16641 4			N	-0-	-0-
05		15500 X	14468	-0-	-1032	-0-	14468 4			N	-0-	-0-
06		14640 X	13639	-0-	-1001	-0-	13639 4			N	-0-	-0-
07		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161 4			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142												
04		54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	54572 4			N	-0-	-0-
05		61376 X	61376	-0-	-0-	-0-	61376 4			N	-0-	-0-
06		56249 X	56249	-0-	-0-	-0-	56249 4			N	-0-	-0-
07		69486 X	69486	-0-	-0-	-0-	69486 4			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188												
04		20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	14870 4			N	-0-	-0-
05		26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	26417 4			N	-0-	-0-
06		20010 X	14056	-0-	-5954	-0-	14056 4			N	-0-	-0-
07		39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	39534 4			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337												
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-	123
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3			N	-0-	123
06		570 N	367	-0-	-203	-0-	367 3			N	-0-	123
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-	123
08		1085 N	683	-0-	-402	-0-	683 3			N	-0-	123
*09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-	123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008								
GOODE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
				UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	36
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	36
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	36
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	36
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	36
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	36

GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859		
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	76
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	76
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	76
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	423	3	N	-0-	76
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	76
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3	N	-0-	76

GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888		
04	14B2 EXT	134	-0-	134	2606	134	3	N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013		
04	T. A.	321	-0-	321	947	321	3	Y	-0-	13
05	1450 X	503	-0-	-947	-0-	503	3	Y	-0-	13
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-	13
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	13
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	13
*09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-	13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
04	T. A.	805	-0-	805	1750	805	3	Y	-0-	-0-
05	2350 X	600	-0-	-1750	-0-	600	3	Y	-0-	-0-
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-	-0-
07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	Y	-0-	-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	Y	-0-	-0-
*09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	Y	-0-	-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	12
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	12
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	12
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	12
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	12
*09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669		
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	12
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488								
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
M	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892											
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13306 - 13382	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16610 - 16685	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753											
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9198 - 9335	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID ->	116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362	
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2		Y	-0-			33
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-			33
06	360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2		Y	-0-			33
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			33
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			33
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			33

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)			36640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HILL X			WELL #: 16 U		RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9260 - 9275				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)			39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
BONNER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)			39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038												
GRESHAM TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05		558 N	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06		540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07		248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09		420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2820 X	2008	-0-	-812	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
05		2914 X	289	-0-	-2625	-0-	289	2			N	-0-			-0-
06		2820 X	22	-0-	-2798	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08		2077 X	18	-0-	-2059	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09		2010 X	5	-0-	-2005	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)			40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
BROWN, RAYMON			WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		12270 #	12222	-0-	-48	-0-	12222	2			N	-0-			-0-
05		12989 #	12348	-0-	-641	-0-	12348	2			N	-0-			-0-
06		13410 #	12761	-0-	-649	-0-	12761	2			N	-0-			-0-
07		13857 #	11880	-0-	-1977	-0-	11874	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		13857 #	11615	-0-	-2242	-0-	11608	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		12750 #	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.		020538								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365								
THEISS		WELL #: 1		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		28
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		28
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		28
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		28
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		28

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008		
04	10710 X	6379	-0-	-4331	-0-	6379 2	N	-0-		-0-
05	10571 X	6945	-0-	-3626	-0-	6945 2	N	-0-		-0-
06	8970 X	6414	-0-	-2556	-0-	6414 2	N	-0-		-0-
07	8866 X	4034	-0-	-4832	-0-	4034 2	N	-0-		-0-
08	8680 X	2680	-0-	-6000	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 2	N	-0-		-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150		
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	780 N	17	-0-	-763	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	496 N	137	-0-	-359	-0-	137 2	N	-0-		-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-		-0-

LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933		
04	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	33058 2	N	-0-		-0-
05	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	34207 2	N	-0-		-0-
06	32153 X	32153	-0-	-0-	-0-	32153 2	N	-0-		-0-
07	31775 X	31542	-0-	-233	-0-	31542 2	N	-0-		-0-
08	31822 X	31822	-0-	-0-	-0-	31822 2	N	-0-		-0-
09	31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	31065 2	N	-0-		-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654								
M	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-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								
04	22500 X	22023	-0-	-477	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
05	23250 X	20126	-0-	-3124	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
06	22500 X	17110	-0-	-5390	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
07	23250 X	21211	-0-	-2039	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
08	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
09	22020 X	17084	-0-	-4936	-0-	17084	2			N	-0-					-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
04	450 X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-589				N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-150				N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-217				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112								
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627 - 17470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2	N	-0-				-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2	N	-0-				-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-		1956	2	N	-0-				-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2	N	-0-				-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		2181	2	N	-0-				-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	2	N	-0-				-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124 - 17992				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200 - 17732				
04	26760	X	23796	-0-	-2964	-0-		23796	2	N	-0-				-0-
05	27652	X	22444	-0-	-5208	-0-		22444	2	N	-0-				-0-
06	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-		32822	2	N	-0-				-0-
07	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-		31262	2	N	-0-				-0-
08	29913	X	29913	-0-	-0-	-0-		29913	2	N	-0-				-0-
09	29460	X	28324	-0-	-1136	-0-		28324	2	N	-0-				-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116 - 17558				
04	14760	X	8998	-0-	-5762	-0-		8998	2	N	-0-				-0-
05	15252	X	14351	-0-	-901	-0-		14351	2	N	-0-				-0-
06	14760	X	11676	-0-	-3084	-0-		11676	2	N	-0-				-0-
07	15252	X	10185	-0-	-5067	-0-		10185	2	N	-0-				-0-
08	15252	X	9961	-0-	-5291	-0-		9961	2	N	-0-				-0-
09	13890	X	11538	-0-	-2352	-0-		11538	2	N	-0-				-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981 - 18045				
04	32520	X	23624	-0-	-8896	-0-		23624	2	N	-0-				-0-
05	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-		25139	2	N	-0-				-0-
06	24032	X	24032	-0-	-0-	-0-		24032	2	N	-0-				-0-
07	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-		24641	2	N	-0-				-0-
08	25141	X	23443	-0-	-1698	-0-		23443	2	N	-0-				-0-
09	24330	X	22414	-0-	-1916	-0-		22414	2	N	-0-				-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438				
04	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-		21975	2	N	-0-				-0-
05	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-		20256	2	N	-0-				-0-
06	19230	X	15627	-0-	-3603	-0-		15627	2	N	-0-				-0-
07	19871	X	7477	-0-	-12394	-0-		7477	2	N	-0-				-0-
08	19871	X	5559	-0-	-14312	-0-		5559	2	N	-0-				-0-
09	19230	X	5347	-0-	-13883	-0-		5347	2	N	-0-				-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	24930 X	22542	-0-	-2388	-0-	22542 2	N	-0-	-0-	
05	25761 X	15588	-0-	-10173	-0-	15588 2	N	-0-	-0-	
06	21930 X	19548	-0-	-2382	-0-	19548 2	N	-0-	-0-	
07	23281 X	23068	-0-	-213	-0-	23068 2	N	-0-	-0-	
08	23281 X	18676	-0-	-4605	-0-	18676 2	N	-0-	-0-	
09	22530 X	10462	-0-	-12068	-0-	10462 2	N	-0-	-0-	

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380		
04	36300 X	30616	-0-	-5684	-0-	30616 2	N	-0-	-0-	
05	37510 X	31828	-0-	-5682	-0-	31828 2	N	-0-	-0-	
06	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890 2	N	-0-	-0-	
07	31651 X	24855	-0-	-6796	-0-	24855 2	N	-0-	-0-	
08	31837 X	31395	-0-	-442	-0-	31395 2	N	-0-	-0-	
09	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	32316 2	N	-0-	-0-	

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824		
04	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	22059 2	N	-0-	-0-	
05	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698 2	N	-0-	-0-	
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	21165 2	N	-0-	-0-	
07	22785 X	21490	-0-	-1295	-0-	21490 2	N	-0-	-0-	
08	22785 X	16255	-0-	-6530	-0-	16255 2	N	-0-	-0-	
09	22050 X	19009	-0-	-3041	-0-	19009 2	N	-0-	-0-	

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352		
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	N	-0-	-0-	
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-	-0-	
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-	-0-	
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2	N	-0-	-0-	
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-	
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-	-0-	

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046		
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	-0-	

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600		
04	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	30585 2	N	-0-	-0-	
05	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	28865 2	N	-0-	-0-	
06	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	27940 2	N	-0-	-0-	
07	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	24813 2	N	-0-	-0-	
08	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	30159 2	N	-0-	-0-	
09	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	28285 2	N	-0-	-0-	

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328		
04	26970 X	8956	-0-	-18014	-0-	8956 2	N	-0-	-0-	
05	27869 X	21924	-0-	-5945	-0-	21924 2	N	-0-	-0-	
06	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24596 2	N	-0-	-0-	
07	22909 X	12870	-0-	-10039	-0-	12870 2	N	-0-	-0-	
08	21917 X	15363	-0-	-6554	-0-	15363 2	N	-0-	-0-	
09	26206 X	26206	-0-	-0-	-0-	26206 2	N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	51420 X	47829	-0-	-3591	-0-	47829 2	N	-0-		-0-
05	53134 X	51033	-0-	-2101	-0-	51033 2	N	-0-		-0-
06	51420 X	51011	-0-	-409	-0-	51011 2	N	-0-		-0-
07	52824 X	52564	-0-	-260	-0-	52564 2	N	-0-		-0-
08	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	51456 2	N	-0-		-0-
09	51000 X	49596	-0-	-1404	-0-	49596 2	N	-0-		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928 2	N	-0-		-0-
05	46438 X	45751	-0-	-687	-0-	45751 2	N	-0-		-0-
06	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	47215 2	N	-0-		-0-
07	46438 X	46304	-0-	-134	-0-	46304 2	N	-0-		-0-
08	46438 X	44375	-0-	-2063	-0-	44375 2	N	-0-		-0-
09	44940 X	42060	-0-	-2880	-0-	42060 2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682		
04	9240 X	3329	-0-	-5911	-0-	3329 2	N	-0-		-0-
05	9548 X	3322	-0-	-6226	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
06	5910 X	2929	-0-	-2981	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3410	-0-	-1271	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2	N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	18182 2		N	-0-		-0-
05	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22208 2		N	-0-		-0-
06	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	18885 2		N	-0-		-0-
07	14477 X	2395	-0-	-12082	-0-	2395 2		N	-0-		-0-
08	14477 X	2215	-0-	-12262	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
09	14010 X	2139	-0-	-11871	-0-	2139 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202			
04	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	40598 2		N	-0-		-0-
05	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	41110 2		N	-0-		-0-
06	31445 X	31445	-0-	-0-	-0-	31445 2		N	-0-		-0-
07	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	35279 2		N	-0-		-0-
08	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	33103 2		N	-0-		-0-
09	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	35031 2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508			
04	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	30369 2		N	-0-		-0-
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	25176 2		N	-0-		-0-
06	27904 X	27904	-0-	-0-	-0-	27904 2		N	-0-		-0-
07	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	30894 2		N	-0-		-0-
08	28187 X	28187	-0-	-0-	-0-	28187 2		N	-0-		-0-
09	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	27607 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850			

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTRAST ENERGY, LLC					173799										
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1			WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463			

04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030 - 17216			

04		1740 N	838	-0-	-902	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05		1240 N	32	-0-	-1208	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	1	8	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154 - 16205			

04		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
05		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-			-0-
06		7200 X	6349	-0-	-851	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
07		7440 X	2098	-0-	-5342	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
08		7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
09		7200 X	3538	-0-	-3662	-0-	3538	2			N	-0-			-0-

FOSSIL GREER			WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022 - 17397			

04		150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
06	300 X	148	-0-	-152	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2	N	-0-	-0-	
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2	N	-0-	-0-	
09	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566			
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2	N	-0-	-0-	
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	513	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	135	-0-	-547	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
04	3660 X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-	-0-	
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	
08	3782 X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2	N	-0-	-0-	
09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
04	10950 X	607	-0-	-10343	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
05	4123 X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
06	3990 X	2340	-0-	-1650	-0-	2340	2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	258	-0-	-3865	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
08	3689 X	1994	-0-	-1695	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799														
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604								
M	O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355								
04	9000	X	4211	-0-	-4789	-0-	4211	2		N	-0-					-0-
05	9300	X	6678	-0-	-2622	-0-	6678	2		N	-0-					-0-
06	7290	X	2903	-0-	-4387	-0-	2903	2		N	-0-					-0-
07	7533	X	1289	-0-	-6244	-0-	1289	2		N	-0-					-0-
08	7533	X	1311	-0-	-6222	-0-	1311	2		N	-0-					-0-
09	6450	X	1346	-0-	-5104	-0-	1346	2		N	-0-					-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589								
04	32640	X	16161	-0-	-16479	-0-	16161	2		N	-0-					-0-
05	30628	X	3133	-0-	-27495	-0-	3133	2		N	-0-					-0-
06	29310	X	3515	-0-	-25795	-0-	3515	2		N	-0-					-0-
07	29047	X	1789	-0-	-27258	-0-	1789	2		N	-0-					-0-
08	29047	X	314	-0-	-28733	-0-	314	2		N	-0-					-0-
09	16170	X	247	-0-	-15923	-0-	247	2		N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831								
04	20690	X	7111	-0-	-13579	-0-	7111	2		N	-0-					-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2		N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2		N	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2		N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2		N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012								
04	26250	X	24881	-0-	-1369	-0-	24881	2		N	-0-					-0-
05	27125	X	25895	-0-	-1230	-0-	25895	2		N	-0-					-0-
06	26250	X	17905	-0-	-8345	-0-	17905	2		N	-0-					-0-
07	26815	X	3914	-0-	-22901	-0-	3914	2		N	-0-					-0-
08	26753	X	2315	-0-	-24438	-0-	2315	2		N	-0-					-0-
09	25050	X	2748	-0-	-22302	-0-	2748	2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799																
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118									
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-					
05		155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-			-0-					
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-					
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-					
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-					
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3												WELL #:	1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-					
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-					
06		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-					
07		1240 X	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-			-0-					
08		1240 X	499	-0-	-741	-0-	499	2			N	-0-			-0-					
09		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760
RAINBOLT RANCH												WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760
04		15030 X	13287	-0-	-1743	-0-	13287	2			N	-0-			-0-					
05		15531 X	15202	-0-	-329	-0-	15202	2			N	-0-			-0-					
06		15030 X	14374	-0-	-656	-0-	14374	2			N	-0-			-0-					
07		15531 X	13687	-0-	-1844	-0-	13687	2			N	-0-			-0-					
08		15190 X	12330	-0-	-2860	-0-	12330	2			N	-0-			-0-					
09		14700 X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-			-0-					
CHANEY												WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003
04		300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-			-0-					
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-					
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			-0-					
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-					
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-					
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-					
RAINBOLT RANCH												WELL #:	2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												06/10/2024								
BLACK, F. E.												WELL #:	1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												05/07/2024								
GIANT NRG CO., LP												WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
LONE OAK RANCH												WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
04		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-			-0-					
05		1116 X	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-			-0-					
06		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-			-0-					
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6455	2	N	-0-			-0-					
08		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-					
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC				173799										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744		
04	05	06	07	08	09									
04	5130	X	3317	-0-	-1813	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	3151	-0-	-2150	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	1604	-0-	-3226	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	3667	-0-	-1324	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	2030	-0-	-2186	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126		
04	05	06	07	08	09									
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102		
04	05	06	07	08	09									
04	3420	X	881	-0-	-2539	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	695	-0-	-2839	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	2700	X	639	-0-	-2061	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	2170	X	878	-0-	-1292	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644		
04	05	06	07	08	09									
04	11310	X	10369	-0-	-941	-0-	10369	2		N	-0-			-0-
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2		N	-0-			-0-
06	8340	X	5870	-0-	-2470	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
07	10726	X	351	-0-	-10375	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	10726	X	3342	-0-	-7384	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
09	10380	X	2677	-0-	-7703	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC				173799										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 - 10252		
04	05	06	07	08	09									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			40
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			40
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			40
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		96
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1 9	N	1	97
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	53	1	1 9	N	1	98

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)		44580 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
CARPENTER, BH B		WELL #: 1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
JOBE #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-	2
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-	2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	2
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MILLER, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2773 2	N	58	125
						64	9				
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145	1	2992 2	N	33	158
						36	9				
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	156	1	2903 2	N	23	181
						25	9				
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2796 2	N	4	185
						4	9				
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	153	1	3065 2	N	9	194
						10	9				
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	141	1	2901 2	N	-0-	194

SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356						
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID -> 125467	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6542	- 6552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	70 X	24	-0-	-46	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15287	- 15387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 230906	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.15078	- 15280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870						
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9461	- 9802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	54	-0-	54	185	54 3	Y	-0-		33
05	DLQ G-10	77	-0-	77	262	77 3	Y	-0-		33
06	321 N	59	-0-	-262	-0-	59 3	Y	-0-		33
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-		33
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		33
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-		33

SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 064307	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9502	- 9590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		84
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		84
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		84
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		84
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		84
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		84

BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290	- 9550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	3228	1309 3	Y	-0-		67
05	DLQ G-10	1478	-0-	1478	4706	1477 3	Y	1		68
06	3000 N	1267	-0-	-1733	2973	1256 3	Y	11		78
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1057	1173 3	Y	11		88
08	1563 N	506	-0-	-1057	-0-	506 3	Y	-0-		88
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-		88

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-	37
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2237 3	149 9	N	135	172
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1919 3	9 9	N	8	180
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1793 3	6 9	N	5	185
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2071 3	10 9	N	9	37
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1661 3	7 9	N	6	43

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800		
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 3		N	-0-	68
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	68
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	68
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		N	-0-	68
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-	68
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3		N	-0-	68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750		
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	75
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	75
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	75
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	75
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-	75
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770		
04	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396 3		N	-0-	42
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2351 3	3 9	N	3	45
06	2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006 3		N	-0-	45
07	2480 X	1872	-0-	-608	-0-	1872 3		N	-0-	45
08	2480 X	2090	-0-	-390	-0-	2090 3		N	-0-	45
09	2400 X	1735	-0-	-665	-0-	1735 3		N	-0-	45

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	18
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	18
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	18
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	18
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	18
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784		
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	40
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-	40
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	40
07	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3		N	-0-	40
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575 3		N	-0-	40
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 3		N	-0-	40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745		
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	29
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	29
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	379 3		N	-0-	29
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3		N	-0-	29
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	29
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3		N	-0-	29

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 -	8845
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 3		N	-0-			35
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			35
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			35
07		620 N	515	-0-	-105	-0-	515 3		N	-0-			35
08		651 N	492	-0-	-159	-0-	492 3		N	-0-			35
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3		N	-0-			35

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 -	9649
04		210 N	42	-0-	-168	-0-	42 3		N	-0-			40
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			40
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			40
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			40
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			40
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 -	9621
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			24
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			24
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			24
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			24
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			24
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			24

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 -	9765
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			86
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			86
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			86
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			86
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			86
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			86

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 -	9840
HILL, A.G. GAS UNIT													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9610 -	9740
BARRON-HARTMAN GU 1													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			7
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			7
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	630 N	74	-0-	-556	-0-	74 3		N	-0-			103
05	651 N	510	-0-	-141	-0-	508 3	2 9	N	2			105
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	521 3	2 9	N	2			107
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			107
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-			107
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-			107

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

04	540 N	184	-0-	-356	-0-	184 3		N	-0-			117
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			117
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			117
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			117
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			117
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			54
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			54
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			54
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			54
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-			54
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-			54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118	3	N	-0-		-0-
05	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3	N	-0-		-0-
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
07	2294 X	2283	-0-	-11	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-		-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
04	690 N	78	-0-	-612	-0-	78	3	N	-0-		106
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3	N	-0-		106
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		106
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		106
08	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3	N	-0-		106
09	690 N	407	-0-	-283	-0-	407	3	N	-0-		106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		28
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		28
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		28
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		28
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		28
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		28

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
04	1350 N	166	-0-	-1184	-0-	166	3	N	-0-		103
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		103
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3	N	-0-		103
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		103
08	1395 N	938	-0-	-457	-0-	938	3	N	-0-		103
09	1200 N	819	-0-	-381	-0-	819	3	N	-0-		103

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370			
04	510 N	63	-0-	-447	-0-	63	3	N	-0-		59
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		59
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		59
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		59
08	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	3	N	-0-		59
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-		59

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
04	750 N	74	-0-	-676	-0-	74	3	N	-0-		151
05	837 N	564	-0-	-273	-0-	558	3	6 9 N	5		156
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6 9 N	5		161
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3 9 N	3		164
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		164
09	840 N	633	-0-	-207	-0-	633	3	N	-0-		164

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9924 - 10387		
04	840 N	71	-0-	-769	-0-	70	3	1	9	N	1			129
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	3	8	9	N	7			136
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5			141
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3			144
08	1023 N	844	-0-	-179	-0-	744	3	100	9	N	91	176	1	59
09	1110 N	739	-0-	-371	-0-	736	3	3	9	N	3			62

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10086 - 10314		
04	480 N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-			99
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2			101
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			101
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			101
08	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-			101
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-			101

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9964 - 10327		
04	630 N	108	-0-	-522	-0-	108	3			N	-0-			131
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-			131
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			131
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			131
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-			131
09	810 N	547	-0-	-263	-0-	547	3			N	-0-			131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9880 - 10450		
04	1080 N	136	-0-	-944	-0-	136	3			N	-0-			76
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			76
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			76
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			76
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			76
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			76

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9911 - 10314		
04	1350 X	177	-0-	-1173	-0-	175	3	2	9	N	2			116
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	N	12			128
06	1350 X	1284	-0-	-66	-0-	1267	3	17	9	N	15			143
07	1395 X	981	-0-	-414	-0-	975	3	6	9	N	5			148
08	1395 X	764	-0-	-631	-0-	763	3	1	9	N	1			149
09	1350 X	723	-0-	-627	-0-	719	3	4	9	N	4			153

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9927 - 10330		
04	690 N	71	-0-	-619	-0-	71	3			N	-0-			156
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			156
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			156
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			156
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-			156
09	810 N	598	-0-	-212	-0-	598	3			N	-0-			156

SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9927 - 10322		
04	900 N	73	-0-	-827	-0-	71	3	2	9	N	2			114
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	545	3	3	9	N	3			117
06	840 N	690	-0-	-150	-0-	671	3	19	9	N	17			134
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	N	12			146
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			146
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-			146

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		27
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		27
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		27
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		27
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		27
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	10229 - 10416
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/25/2024								

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10375 - 10444
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10073 - 10465
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-		241
05		T. A.	37	-0-	37	125	37	2	Y	-0-		241
06		163 X	38	-0-	-125	-0-	38	2	Y	-0-		241
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		241
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		241
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		241

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10447 - 10524
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9915 - 10862
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		3
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		3
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		3
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		3
08		217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	Y	-0-		3
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-		3

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10180 - 10788
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		35
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085 PERF. 9932 - 10172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		Y	-0-	85
05		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		Y	-0-	85
06		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	2873 2		Y	-0-	85
07		3100 X	2553	-0-	-547	-0-	2553 2		Y	-0-	85
08		3751 X	2997	-0-	-754	-0-	2997 2		Y	-0-	85
09		3630 X	3013	-0-	-617	-0-	3013 2		Y	-0-	85

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106 PERF.10182 - 11008	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	36
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	36
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	36
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	36
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	36
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-	36

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10116 - 10581	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	55
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	55
09		0 N	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	27
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960 PERF. 9929 - 10766	
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-	45
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		Y	-0-	45
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2		Y	-0-	45
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		Y	-0-	45
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		Y	-0-	45
09		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-	45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10007 - 10530	
04		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041 2		Y	-0-	27
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-	27
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-	27
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-	27
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-	27
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-	27

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280 PERF.11106 - 12208	
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	168 2	2 9	Y	2	88
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		Y	-0-	88
06		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		Y	-0-	88
07		186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		Y	-0-	88
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		Y	-0-	88
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-	88

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2554 N	2219	-0-	-335	-0-	2219 2		Y	-0-		67
05		2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325 2		Y	-0-		67
06		2280 N	1792	-0-	-488	-0-	1792 2		Y	-0-		67
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		Y	-0-		67
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		Y	-0-		67
09		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-		67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9965 - 11001	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		31
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		31
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		31
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		31
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		31
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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	
04		2340 X	2034	-0-	-306	-0-	2034 2		Y	-0-		27
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		Y	-0-		27
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-		27
07		2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964 2		Y	-0-		27
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-		27
09		2010 N	1678	-0-	-332	-0-	1678 2		Y	-0-		27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		27
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122	- 10992		
M	O	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164	- 10821		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			30
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			30
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			30
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			30
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			30
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638	- 11010		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4			4
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			4
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			4
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			4
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			4
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			4

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700		
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-			122
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-			122
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			122
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			122
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			122
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424	- 11742		
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-			73
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-			73
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-			73
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-			73
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-			73
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			73

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768		
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3			44
05	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			Y	-0-			44
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			44
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			44
08	2697 X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-			44
09	2760 X	2601	-0-	-159	-0-	2601	2			Y	-0-			44

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810		
04	930 X	606	-0-	-324	-0-	606	2		Y	-0-			34
05	744 X	467	-0-	-277	-0-	467	2		Y	-0-			34
06	660 X	296	-0-	-364	-0-	296	2		Y	-0-			34
07	682 X	389	-0-	-293	-0-	389	2		Y	-0-			34
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2		Y	-0-			34
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			34
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021		
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			60
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			60
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			60
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 - 10719		
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	422	1	5197	2	Y	-0-		51
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	249	1	5169	2	Y	-0-		51
06	5070 X	4757	-0-	-313	-0-	4757	2		Y	-0-			51
07	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	241	1	4780	2	Y	-0-		51
08	5208 X	5205	-0-	-3	-0-	468	1	4737	2	Y	-0-		51
09	5040 X	4951	-0-	-89	-0-	452	1	4499	2	Y	-0-		51

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10708 - 11661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1200 N	621	-0-	-579	-0-	621 2		Y	-0-		48	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		48	
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		48	
07		651 N	279	-0-	-372	-0-	279 2		Y	-0-		48	
08		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		Y	-0-		48	
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		48	

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9923 - 10792	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		27	
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-		27	
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		27	
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		27	
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-		27	
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		27	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9978 - 10950	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	18 2	1 9	Y	1		114	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		114	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		114	
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		114	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		114	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		114	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10444 - 11767	
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-		50	
05		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		Y	-0-		50	
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		50	
07		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		Y	-0-		50	
08		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		Y	-0-		50	
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	494 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	
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-		70	
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-		70	
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-		70	
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-		70	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-		70	
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-		70	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10107 - 10993	
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2646 2	34 9	Y	31		118	
05		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		Y	-0-		118	
06		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-		118	
07		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-		118	
08		2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744 2		Y	-0-		118	
09		2760 N	2589	-0-	-171	-0-	2589 2		Y	-0-		118	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PULLEN				WELL #:	1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-		7
05	620 N	144	-0-	-476	-0-	144 2			Y	-0-		7
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			Y	-0-		7
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-		7
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-		7
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2			Y	-0-		7

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2	3 9	N		3	3 8	10
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2143 2	2 9	N		2	2 8	10
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137 2	8 9	N		7	2 8	15
07	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2186 2	6 9	N		5		20
08	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 2		N		-0-		20
09	2160 N	1976	-0-	-184	-0-	1975 2	1 9	N		1	1 8	20

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
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3			N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921
04	2490 X	972	-0-	-1518	-0-	972 2			N	-0-		-0-
05	2573 X	8	-0-	-2565	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	1920 X	7	-0-	-1913	-0-	7 2			N	-0-		-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-
09	960 X	5	-0-	-955	-0-	5 2			N	-0-		-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2			N	-0-		-0-
06	3000 N	4443	-0-	1443	1443	4443 2			N	-0-		-0-
07	1882 N	439	-0-	-1443	-0-	439 2			N	-0-		-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2			N	-0-		-0-
09	1050 X	234	-0-	-816	-0-	234 2			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
05	1550 X	610	-0-	-940	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
06	1500 X	1186	-0-	-314	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-	6291 2		N	-0-		-0-
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-		-0-
09	1500 X	899	-0-	-601	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864				
04	8220 X	6725	-0-	-1495	-0-	-0-	6725 2		N	-0-		-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	-0-	9385 2		N	-0-		-0-
06	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	-0-	8495 2		N	-0-		-0-
07	8029 X	5608	-0-	-2421	-0-	-0-	5608 2		N	-0-		-0-
08	9083 X	4485	-0-	-4598	-0-	-0-	4485 2		N	-0-		-0-
09	8790 X	7393	-0-	-1397	-0-	-0-	7393 2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
04	8790 X	8314	-0-	-476	-0-	-0-	8314 2		N	-0-		-0-
05	9083 X	9000	-0-	-83	-0-	-0-	9000 2		N	-0-		-0-
06	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	-0-	8931 2		N	-0-		-0-
07	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	-0-	9383 2		N	-0-		-0-
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	-0-	9510 2		N	-0-		-0-
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	-0-	8986 2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569				
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	-0-	10345 2		N	-0-		-0-
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	-0-	9267 2		N	-0-		-0-
06	6300 X	5421	-0-	-879	-0-	-0-	5421 2		N	-0-		-0-
07	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	-0-	8355 2		N	-0-		-0-
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	-0-	10329 2		N	-0-		-0-
09	8730 X	6064	-0-	-2666	-0-	-0-	6064 2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-			-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		N	-0-			-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-			-0-
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365 2		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	836	-0-	-874	-0-	836 2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801				
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
09	4440 X	1505	-0-	-2935	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
04	780 N	565	-0-	-215	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-			-0-
06	780 N	419	-0-	-361	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07	589 N	213	-0-	-376	-0-	213 2		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09	420 N	246	-0-	-174	-0-	246 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 X	224	-0-	-2876	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	9	-0-	-1603	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081								
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	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

WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	330 N	12	-0-	-0-	-318		2			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-0-	-217					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-0-	-12					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-0-	-13					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514								
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	690 N	106	-0-	-0-	-584		2			N	-0-					-0-
07	682 N	-0-	-0-	-0-	-682					N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-0-	-589					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
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
04	5700 X	4920	-0-	-780	-0-	4920	2	N	-0-	-0-
05	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2	N	-0-	-0-
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-	-0-
07	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2	N	-0-	-0-
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2	N	-0-	-0-
09	5460 X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2	N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551		
04	5760 X	2999	-0-	-2761	-0-	2999	2	N	-0-	-0-
05	5952 X	2629	-0-	-3323	-0-	2629	2	N	-0-	-0-
06	5760 X	4249	-0-	-1511	-0-	4249	2	N	-0-	-0-
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2	N	-0-	-0-
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2	N	-0-	-0-
09	4260 X	3122	-0-	-1138	-0-	3122	2	N	-0-	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599		
04	12930 X	11854	-0-	-1076	-0-	11854	2	N	-0-	-0-
05	12741 X	5279	-0-	-7462	-0-	5279	2	N	-0-	-0-
06	10620 X	3659	-0-	-6961	-0-	3659	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	4711	-0-	-7534	-0-	4711	2	N	-0-	-0-
08	12245 X	4157	-0-	-8088	-0-	4157	2	N	-0-	-0-
09	11850 X	3855	-0-	-7995	-0-	3855	2	N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778		
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	-0-	-0-
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2	N	-0-	-0-
06	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	6728	2	N	-0-	-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2	N	-0-	-0-
08	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2	N	-0-	-0-
09	9060 X	7921	-0-	-1139	-0-	7921	2	N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490						
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2		N	-0-			-0-
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174						
04	8250	X	5732	-0-	-2518	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
05	8525	X	4701	-0-	-3824	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
07	7874	X	6058	-0-	-1816	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
08	7874	X	6780	-0-	-1094	-0-	6780	2		N	-0-			-0-
09	8250	X	5249	-0-	-3001	-0-	5249	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642						
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248						
04	16500	X	15324	-0-	-1176	-0-	15324	2		N	-0-			-0-
05	16523	X	15286	-0-	-1237	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
06	15570	X	11117	-0-	-4453	-0-	11117	2		N	-0-			-0-
07	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2		N	-0-			-0-
08	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2		N	-0-			-0-
09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MARTIN, MICHAEL UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	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

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768		- 15778		
04	780	N	46	-0-	-734	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792		- 15796		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864		- 15870		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026		- 15581		
04	6750	X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
05	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	5272	-0-	-1176	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2		N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141		- 15718		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-	
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-	-0-	
05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-	-0-	
07	1519	X	340	-0-	-1179	-0-	340 2		N	-0-	-0-	
08	1519	X	25	-0-	-1494	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-	-0-	

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
04	33327	X	33327	-0-	-0-	-0-	33327 2		N	-0-	-0-	
05	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763 2		N	-0-	-0-	
06	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31915 2		N	-0-	-0-	
07	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	33918 2		N	-0-	-0-	
08	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927 2		N	-0-	-0-	
09	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	32520 2		N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		N	-0-	-0-	
05	7595	X	5569	-0-	-2026	-0-	5569 2		N	-0-	-0-	
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-	-0-	
07	7595	X	7394	-0-	-201	-0-	7394 2		N	-0-	-0-	
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	7284 2		N	-0-	-0-	
09	7350	X	6033	-0-	-1317	-0-	6033 2		N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
04	16590	X	803	-0-	-15787	-0-	803 2		N	-0-	-0-	
05	17143	X	1641	-0-	-15502	-0-	1641 2		N	-0-	-0-	
06	16590	X	1623	-0-	-14967	-0-	1623 2		N	-0-	-0-	
07	5921	X	2031	-0-	-3890	-0-	2031 2		N	-0-	-0-	
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-	-0-	
09	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291 2		N	-0-	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552					
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710					
04	5040 X	1765	-0-	-3275	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	318	-0-	-4177	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	665	-0-	-3685	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	1156	-0-	-2564	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	842	-0-	-987	-0-	842	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	281	-0-	-1489	-0-	281	2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
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
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				-0-	
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				-0-	
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-	

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
04	25500 X	24735	-0-	-765	-0-	24735	2			N	-0-				-0-	
05	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-				-0-	
06	25500 X	16772	-0-	-8728	-0-	16772	2			N	-0-				-0-	
07	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	30619	2			N	-0-				-0-	
08	26350 X	23917	-0-	-2433	-0-	23917	2			N	-0-				-0-	
09	25500 X	24761	-0-	-739	-0-	24761	2			N	-0-				-0-	

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	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								
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
04	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-			-0-
05	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	32186	2			N	-0-			-0-
06	24180 X	20825	-0-	-3355	-0-	20825	2			N	-0-			-0-
07	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2			N	-0-			-0-
08	32116 X	30660	-0-	-1456	-0-	30660	2			N	-0-			-0-
09	31080 X	25980	-0-	-5100	-0-	25980	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084				
04	3900 X	3243	-0-	-657	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	2798	-0-	-802	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2511	-0-	-868	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2697	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010				
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
06	6150 X	5360	-0-	-790	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
07	6355 X	5811	-0-	-544	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
08	6355 X	5064	-0-	-1291	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
09	6150 X	5581	-0-	-569	-0-	5581	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

04	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	23	1	4703	2	N	-0-	-0-
05	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	21	1	4815	2	N	-0-	-0-
06	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	24	1	4563	2	N	-0-	-0-
07	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	32	1	4951	2	N	-0-	-0-
08	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	16	1	4756	2	N	-0-	-0-
09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	11	1	4614	2	N	-0-	-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

04	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	5502	2		N	-0-		-0-
05	5425	X	1449	-0-	-3976	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
06	4680	X	171	-0-	-4509	-0-	171	2		N	-0-		-0-
07	5673	X	706	-0-	-4967	-0-	706	2		N	-0-		-0-
08	5673	X	580	-0-	-5093	-0-	580	2		N	-0-		-0-
09	5490	X	129	-0-	-5361	-0-	129	2		N	-0-		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. 027049
 LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)
AP OPERATING, INC.
LANE, T. W.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
027049
WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)
HILCORP ENERGY COMPANY
GERRED, D.E.

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
386310
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					62
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2502	2	20	9	N	18					80
06	2130 N	1832	-0-	-298	-0-	1765	2	67	9	N	61	1	8			140
07	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					140
08	2511 N	1096	-0-	-1415	-0-	1096	2			N	-0-					140
09	1830 N	946	-0-	-884	-0-	938	2	8	9	N	7					147

COLEMAN GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4722 X	4722	-0-	-0-	4705 2	17 9		N	15			170
05		7285 X	6571	-0-	-714	6362 2	209 9		N	190	190 1		170
06		7050 X	5182	-0-	-1868	5180 2	2 9		N	2			172
07		7285 X	6199	-0-	-1086	6199 2			N	-0-			172
08		7192 X	6542	-0-	-650	6292 2	250 9		N	227	189 1		210
09		6360 X	6254	-0-	-106	5994 2	260 9		N	236	179 1		267

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	
04	DLQ	G-10	875	-0-	875	2641 849 3	26 9	Y		24			39
05	DLQ	G-10	563	-0-	563	3204 560 3	3 9	Y		3			42
06		3000 N	764	-0-	-2236	968 756 3	8 9	Y		7			49
07		1760 N	792	-0-	-968	-0- 792 3		Y		-0-			49
08		558 N	166	-0-	-392	-0- 166 3		Y		-0-			49
09		750 N	410	-0-	-340	-0- 214 3	196 9	Y		178	182 1		45

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7958 - 7966	
04	DLQ	G-10	356	-0-	356	766 356 3		Y		-0-			-0-
05	DLQ	G-10	321	-0-	321	1087 321 3		Y		-0-			-0-
06		1328 N	241	-0-	-1087	-0- 241 3		Y		-0-			-0-
07		372 N	188	-0-	-184	-0- 188 3		Y		-0-			-0-
08		310 N	207	-0-	-103	-0- 207 3		Y		-0-			-0-
09		240 N	152	-0-	-88	-0- 152 3		Y		-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7968 - 7976	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8210 - 8216	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0- 255 3		N		-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0- 261 3		N		-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0- 420 3		N		-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0- 148 3		N		-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0- 315 3		N		-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0- 370 3		N		-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161									
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	7116 - 7121	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7020 - 7024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732 - 5629
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-		-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
GENGE		WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID ->		115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	N	-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-
07	961	N	211	-0-	-750	-0-	3	1	208	2	N	-0-
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	N	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)												
CRATON OPERATING LLC												
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)												
CRATON OPERATING LLC												
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			33
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			33
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			33
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			33
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			33
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			33

JACKSON, M. L. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M.												
WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	888	2	77	9	N	70	328
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	175
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	817	2	58	9	N	53	228
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N	53	281
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2077	2	41	9	N	37	129
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28	157

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												
ALEXANDER, JOHN D.												
WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1080 N	892	-0-	-188	-0-	891	2	1	9	N	1	87
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	89
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1	90
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	91
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	934	2	1	9	N	1	92
09	870 N	394	-0-	-476	-0-	393	2	1	9	N	1	93

LOPER (BOSSIER)												
BRG LONE STAR LTD.												
BONNER												
WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	956	3	174	9	N	158	210
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2	74
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-	74
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	74
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-	74
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-	74

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3		N	-0-			38
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			38
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			38
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			38
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			38
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			38

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	N	22					22
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	2	N	-0-					22
07	1085 N	680	-0-	-405	-0-	5	1	675	2	N	-0-					22
08	1395 N	404	-0-	-991	-0-	3	1	401	2	N	-0-					22
09	1170 N	572	-0-	-598	-0-	4	1	568	2	N	-0-					22

BONNER, ANDY				WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN				WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					57
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-					57
08	403 N	92	-0-	-311	-0-	1	1	91	2	N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774								
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756								
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					28
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					28
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	2	N	-0-					28
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	2	N	-0-					28
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-					28
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	2	N	-0-					28

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 10776						
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD				WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937		- 11038				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965		- 11170				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
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
OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 12282	PERF.10743	- 11370								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10538	- 10790								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		663109 RRCID -> 282155	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11766	PERF.10420	- 11646								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. BONNER		WELL #: 1		828082 RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-	32
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-	32
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-	32
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-	32
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-	32
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-	32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		65
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		65
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		65
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		65
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		65
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		65

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092		
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687 3	N	-0-		30
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		30
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749 3	N	-0-		30
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		30
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676 3	N	-0-		30
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		30

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980		
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998 3	11 9	N	10	86
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370 3	1 9	N	1	87
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	87
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	87
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1320 3	150 9	N	136	47
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	47

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220		
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		23
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		23
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554 3	N	-0-		23
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		23
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		23

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964		
04	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864 3	N	-0-		37
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		37
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918 3	N	-0-		37
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		37
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		37
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		37

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060		
04	390	N	145	-0-	-245	-0-	145 3	N	-0-		41
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		41
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		41
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-		41
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179 3	N	-0-		41
09	390	N	151	-0-	-239	-0-	151 3	N	-0-		41

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
BONNER		WELL #:		8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10723 - 10814				
M	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
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				59
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				59
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-				59
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				59
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-				59
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				59

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
LOPER		WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 11628				
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	49	2	33	9	N	30				83
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-				83
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-				83
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	N	-0-				83
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				83
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				83

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916				
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-				130
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-				130
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	2	1	349	2	N	-0-				130
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	3	1	387	2	N	-0-				130
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	2	N	-0-				130
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	N	-0-				130

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924				
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				27
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				27
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	2	N	-0-				27
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	2	N	-0-				27
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	2	N	-0-				27
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	7	1	921	2	N	-0-				27

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870				
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	53	1	3461	2	N	-0-				30
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	53	1	4108	2	N	-0-				30
06	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	53	1	3295	2	N	-0-				30
07	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	54	1	3124	2	N	-0-				30
08	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	55	1	3265	2	N	-0-				30
09	3510 X	3239	-0-	-271	-0-	54	1	3185	2	N	-0-				30

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	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

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732	-		11158	
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					38
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					38
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	35	1	5239	2	N	-0-					38
07	4557 X	4458	-0-	-99	-0-	31	1	4406	2	N	19					57
						21	9									
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	39	1	5447	2	N	103					160
						113	9									
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	42	1	5743	2	N	-0-					160

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660	-		11712	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	53	1	52	2	N	-0-					171
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	53	1	76	2	N	-0-					171
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	N	-0-					171
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	2	N	-0-					171
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	32	1	66	2	N	-0-					171
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-					171

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858	-		11860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808	-		11840	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10630	-		11744	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					27
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	4	1	523	2	N	-0-					27
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	N	-0-					27
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	4	1	596	2	N	-0-					27
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11502	-		11512	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	2 8 9	N	7	5	8		191
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2 2 9	N	2				193
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	13	1 1883	2 N	6	6	8		193
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	15	1 2154	2 N	-0-				193
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1 2129	2 N	1				194
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	1	9 1998	2 N	160	162	1	3 8	189
						176	9						

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	239	1 11891	2 N	99	99	8		237
05	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	109	9 331	1 12888	2 N	80	188	1	129
06	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	88	9 347	1 10867	2 N	339	177	1 93 8	198
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	373	9 370	1 12129	2 N	261			459
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	287	9 367	1 11959	2 N	139	186	1	412
09	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	153	9 359	1 11777	2 N	155	178	1 129 8	260
						171	9						

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

04	1410 N	962	-0-	-448	-0-	53	1 909	2 N	-0-				25
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1 1359	2 N	-0-				25
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41	1 1560	2 N	-0-				25
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	44	1 1792	2 N	-0-				25
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	45	1 1933	2 N	97				122
09	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	107	9 39	1 1151	2 N	3	28	1	97
						3	9						

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554 - 11650	
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	53 1 7 9	1321 2 N	6 6 8 35
05	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	53 1 3 9	1273 2 N	3 38
06	1500 N	987	-0-	-513	-0-	37 1 8 9	942 2 N	7 7 8 38
07	1426 N	989	-0-	-437	-0-	38 1	951 2 N	-0- 38
08	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	39 1	1144 2 N	-0- 38
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	38 1	1005 2 N	-0- 38
BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 197709	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11675 - 11869	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 200622	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 12185	PERF.10940 - 11942	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0- 31
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0- 31
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	1 1	80 2 N	-0- 31
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 2 N	-0- 31
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0- 31
*09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2	N	-0- 31
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520 - 11624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 47

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	53 1	955 2	N	-0-			77
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53 1	992 2	N	-0-			77
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 1	795 2	N	-0-			77
07		1054 N	990	-0-	-64	-0-	38 1	952 2	N	-0-			77
08		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	38 1	966 2	N	-0-			77
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	38 1	1015 2	N	-0-			77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648	- 11671	
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			39
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			39
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	10 1	1430 2	N	-0-			39
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	11 1	1498 2	N	-0-			39
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10 1	1451 2	N	-0-			39
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8 1	1071 2	N	-0-			39

OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750	
04		660 N	619	-0-	-41	-0-	619 2		N	-0-			68
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			68
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	4 1	534 2	N	-0-			68
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	4 1	618 2	N	-0-			68
08		651 N	643	-0-	-8	-0-	5 1	638 2	N	-0-			68
*09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	4 1	614 2	N	-0-			68

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777	- 11965	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	444 2	N	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	4 1	559 2	N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	4 1	575 2	N	5			5
							6 9						
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	4 1	495 2	N	1	1 8		5
							1 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		//CONT.//	220903		WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11844 - 11954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 11738
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-		67
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-		67
06	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	11	1	1601	2	N	-0-		67
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	2	N	-0-		67
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	12	1	1689	2	N	-0-		67
09	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	11	1	1491	2	N	-0-		67

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11563 - 11568
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-		10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		10
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	2	N	-0-		10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-		10
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	-0-		10
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-		10

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10626 - 11561
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-		87
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-		87
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-		87
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-		87
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-		87
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		87

WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10702 - 11719
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	53	1	3999	2	N	5	5 8	25
						6	9						
05	2790 X	53	-0-	-2737	-0-	53	1			N	-0-		25
06	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7562	2	N	1	5 1	21
						1	9						
07	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	50	1	2647	2	N	1		22
						1	9						
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	53	1	2998	2	N	2		24
						2	9						
09	2700 X	1031	-0-	-1669	-0-	38	1	991	2	N	2	2 8	24
						2	9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016															
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	EOM BALANCE
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			50
05		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			50
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			50
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			50
08		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			50
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954															
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	53	1	2397	2	N	-0-			157
05		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	53	1	2577	2	N	-0-			157
06		2310 N	2180	-0-	-130	-0-	45	1	2135	2	N	-0-			157
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	50	1	2579	2	N	-0-			157
08		2635 N	2122	-0-	-513	-0-	46	1	2076	2	N	-0-			157
09		2190 N	1484	-0-	-706	-0-	41	1	1443	2	N	-0-			157

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778															
04		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	53	1	1335	2	N	27			65
							30	9							
05		1581 N	1442	-0-	-139	-0-	53	1	1389	2	N	-0-			65
06		1470 N	1231	-0-	-239	-0-	38	1	1193	2	N	-0-			65
07		1457 N	957	-0-	-500	-0-	38	1	919	2	N	-0-			65
08		1457 N	726	-0-	-731	-0-	36	1	690	2	N	-0-			65
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-			65

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596															
04		870 N	337	-0-	-533	-0-	53	1	283	2	N	1	1 8		54
							1	9							
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-			54
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	1	1 8		54
							1	9							
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	2	N	-0-			54
08		620 N	65	-0-	-555	-0-	32	1	33	2	N	-0-			54
*09		900 N	48	-0-	-852	-0-	31	1	17	2	N	-0-			54

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925															
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			20
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			20
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	N	-0-			20
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	N	-0-			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD				WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757					
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	2	N	-0-					85
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	2	N	-0-					85
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	2	N	-0-					85
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	46	1	2094	2	N	-0-					85
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	2	N	-0-					85
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY				WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766					
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					77
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					77

J. WATSON				WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521					
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					117
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					117
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	4	1	534	2	N	-0-					117
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	2	N	-0-					117
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	16	2			N	-0-					117
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	2	N	-0-					117

WOOD				WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756					
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	53	1	1100	2	N	31					57
						34	9									
05	1364 N	53	-0-	-1311	-0-	53	1			N	-0-					57
06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	37	1	950	2	N	-0-					57
07	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	39	1	1054	2	N	-0-					57
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					57
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	N	-0-					57

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
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	EOM BALANCE

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		133
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		133
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	4 1 581 2	N	-0-		133
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	4 1 549 2	N	-0-		133
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	4 1 556 2	N	-0-		133
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	5 1 709 2	N	-0-		133

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		74
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		74
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	3 1 468 2	N	-0-		74
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	4 1 522 2	N	-0-		74
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	4 1 527 2	N	-0-		74
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4 1 514 2	N	-0-		74

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930
04	1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103 2	N	-0-		40
05	589 N	58	-0-	-531	-0-	58 2	N	-0-		40
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	33 2	N	-0-		40
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-		40
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4 1 563 2	N	-0-		40
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5 1 670 2	N	-0-		40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
		WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	53 1	1469 2	N	5 8 197
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	53 1	1637 2	N	1 198
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	40 1	1402 2	N	5 5 8 198
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	42 1	1491 2	N	-0- 198
08	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	41 1	1357 2	N	5 203
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	42 1	1609 2	N	4 4 8 203

PYRAMID LAND		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0- 159
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2		N	-0- 159
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	2 1	262 2	N	-0- 159
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	1 1	200 2	N	-0- 159
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0- 159
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0- 159

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708	
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	53 1	3608 2	N	9 202
05	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	53 1	3693 2	N	19 188 1 33
06	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	53 1	3418 2	N	-0- 33
07	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	57 1	3514 2	N	-0- 33
08	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	58 1	3704 2	N	-0- 33
09	3660 X	3398	-0-	-262	-0-	55 1	3343 2	N	-0- 33

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		663109 WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646	
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5792 2	79 9	N	72 144
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6443 2	42 9	N	38 182
06	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7558 2	43 9	N	39 221
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7715 2	9 9	N	8 175 1 54
08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7674 2	80 9	N	73 127
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8592 2	37 9	N	34 161

VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		881167 WELL #: 1		RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 54

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	80	-0-	80	80		80	2		Y	-0-				1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680 - 11930				
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		Y	-0-				84
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		Y	-0-				84
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2		Y	-0-				84
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		Y	-0-				84
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2		Y	-0-				84
09	180 N	23	-0-	-157	-0-		23	2		Y	-0-				84

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 8201 - 8266				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF. 8754 - 8829				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8726 - 8740				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			160
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			160
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			160
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			160
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			160
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			160

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
EVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330		
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	2	N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	2	N	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	90	1	1070	2	N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GLADNEY #3 GU		WELL #:		3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8656 - 8826		
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3782	3	66	9	N	60			325
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3912	3	68	9	N	62			387
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4062	3	59	9	N	54	308	1	133
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4400	3	41	9	N	37			170
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4668	3	41	9	N	37			207
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5161	3	52	9	N	47	169	1	85

PHILLIPS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	075457	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8588 - 8853		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			21
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			21
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			21
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			21
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			21
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			21

DEARMAN SWD		WELL #:		1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4665 - 4718		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
07		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

04		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-
07		465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09		450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

04		1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	391	-0-	-1531	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06		1860 N	427	-0-	-1433	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	338	-0-	-1057	-0-	338	3		N	-0-			-0-
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

04		390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3		N	-0-			35
05		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			35
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3		N	-0-			35
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			35
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			35
09		330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-			35

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON											
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566																					
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8531	-	8676						
M	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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

ELEON OPERATORS, LLC 247722										HUSTEAD UNIT WELL #: 1		RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8376	-	8786
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	1			N	-0-			45							
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	1			N	-0-			45							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			45							
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	1			N	-0-			45							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-			45							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45							

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1										RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516	-	9131		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U										RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8607	-	8736		
04	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	1			N	-0-			-0-							
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-			-0-							
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-							
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-							
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1										RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8137	-	8341		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5							

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										CARTER GU #1 WELL #: 2		RRCID ->	075029	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8260	-	8600
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43							

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
FLAGG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229506	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8518	- 8590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			226
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)				57144 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.				027049								
ADAMS, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 164396	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 9059	- 9617			
04	14B2 EXT	14	-0-	14	86	14 1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 4	RRCID -> 226516	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 9813	PERF. 8943	- 9588			
04	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416 1		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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W.				WELL #: 4	RRCID -> 233041	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 8993	- 9578			
04	1800 N	691	-0-	-1109	-0-	691 1		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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W.				WELL #: 5	RRCID -> 233230	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8990	- 9576			
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 1		Y	-0-			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
LANE, T. W.				WELL #: 6	RRCID -> 234839	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8994	- 9573			
04	4260 X	1687	-0-	-2573	-0-	1687 1		Y	-0-			-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049										
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	990 N		406	-0-	-584	-0-	406 1	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-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594										
04	1530 N		688	-0-	-842	-0-	688 1	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-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614										
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588										
04	1710 N		653	-0-	-1057	-0-	653 1	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-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796										
04	1200 N		465	-0-	-735	-0-	465 1	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-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654										
04	600 N		207	-0-	-393	-0-	207 1	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-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME)			57277 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
MANZIKERT			WELL #: 1		RRCID -> 162646		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14501 - 14790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4410 #	4199	-0-	-211	-0-	125	1	4074	2	N	-0-
05		4557 #	3161	-0-	-1396	-0-	3161	2			N	-0-
06		3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	81	1	2729	2	N	-0-
07		4340 #	3099	-0-	-1241	-0-	3099	2			N	-0-
08		4340 #	3086	-0-	-1254	-0-	20	1	3066	2	N	-0-
09		4200 #	3162	-0-	-1038	-0-	3162	2			N	-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	
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	97
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	97
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	97
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	97
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	97
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	97

UTLEY-HILL GU			WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992	
04		510 N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	1
05		527 N	193	-0-	-334	-0-	193	3			N	1
06		420 N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	1
07		372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	1
08		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	1
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	1

HILL-SHAW			WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094	
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-
05		806 N	344	-0-	-462	-0-	344	3			N	-0-
06		780 N	101	-0-	-679	-0-	101	3			N	-0-
07		806 N	67	-0-	-739	-0-	67	3			N	-0-
08		341 N	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-

DENT GU			WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10925 - 11152	
04		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	3
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	3
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	3
07		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	3
08		961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	3
09		930 N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	3

HILL-LAMBERT GU			WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11012 - 11221	
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-
09		360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		140
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		140
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		140
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	338	3	N	12		152
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	128 1	24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024											

HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		40
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		40
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		40
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		40
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3	N	-0-		40
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	329	3	N	3		43

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		84
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		84
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		84
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3	N	-0-		84
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3	N	-0-		84
09	870 N	607	-0-	-263	-0-	607	3	N	-0-		84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	3		10
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3367	3	N	15		25
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		25
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-		25
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-		25
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-		25

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566									
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566																
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964																

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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301																

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140																

04		963 N	963	-0-	-0-	-0-		45	1	912	2	N	5	4	8	61
05		465 N	277	-0-	-188	-0-		6	9	239	2	N	3			64
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-		3	9	775	2	N	6	6	8	64
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-		40	1	935	2	N	-0-			64
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-		7	9	598	2	N	9			73
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-		43	1	770	2	N	4	4	8	73
								39	1							
								10	9							
								41	1							
								4	9							

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190																

04		1020 N	902	-0-	-118	-0-		902	2			N	-0-			73
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		13	1	1032	2	N	-0-			73
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-		11	1	925	2	N	-0-			73
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		13	1	1095	2	N	-0-			73
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-		12	1	1039	2	N	-0-			73
09		930 N	914	-0-	-16	-0-		12	1	902	2	N	-0-			73

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222																

04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			36

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	10960	-	11144	
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	45	1	389	2	N	-0-				30
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	37	1	384	2	N	-0-				30
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	35	1	382	2	N	-0-				30
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-				30
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-				30
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-				30

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10846	-	11030	
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				35
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	2	N	-0-				35
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	N	-0-				35
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	-0-				35
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1137	2	N	-0-				35
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	2	N	-0-				35

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10944	-	11127	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				28
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				28
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				28
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				28
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				28
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156271	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10970	-	11164	
04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-				47
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	14	1	1128	2	N	-0-				47
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	13	1	1072	2	N	-0-				47
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	2	N	-0-				47
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	2	N	10				57
09	3000 N	3033	-0-	33	33	11	9	39	1	N	6	1	8		62
						7	9								

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10959	-	11078	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	10979	-	11950	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-				28
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-				28
06	3000 N	3347	-0-	347	347	40	1	3307	2	N	-0-				28
07	1271 N	89	-0-	-1182	-0-	1	1	88	2	N	-0-				28
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	26	1	2174	2	N	-0-				28
09	1230 X	853	-0-	-377	-0-	853	2			N	-0-				28

MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		4	RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			90
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			90
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			90
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			90
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			90
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			90

BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121			
04		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	N	4	4	8	178
							4	9							
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	532	1	4410	2	N	-0-			178
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	510	1	4308	2	N	5	5	8	178
							6	9							
07		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	538	1	4957	2	N	-0-			178
08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	531	1	4570	2	N	136	182	1	132
							150	9							
09		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4247	2	N	6	6	8	132
							7	9							

BONNER, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159			
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			10
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-			10
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-			10
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-			10
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-			10
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-			10

NITRO OIL & GAS, LLC			611014		RRCID -> 136011			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098				
MARSTERS			WELL #:		2										
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-			-0-
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	8	1	284	3	N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
07		310 N	149	-0-	-161	-0-	5	1	144	3	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY			621149		RRCID -> 121562			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041				
BONNER, LAURA			WELL #:		1										
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			96
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			96
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			96
07		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			96
08		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			96
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			96

EPPES, C.A. ET AL			WELL #:		1 C	RRCID -> 133999			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARBSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 10911 - 11115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 2		N	-0-		183
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2		N	-0-		183
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-		183
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282 2		N	-0-		183
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-		183
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2		N	-0-		183
MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF. 9487 - 9670	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8792 - 8794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
GOLIE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8833 - 8841	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GOLIE, M.		58784 666 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
WELL #:		1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010		
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-				27
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-				27
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-				27
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-				27
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-				27
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-				27

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162		
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	660	1	3480	2	N	-0-			33
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	682	1	3317	2	N	-0-			33
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	660	1	2615	2	N	-0-			33
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	682	1	3102	2	N	-0-			33
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	682	1	3348	2	N	-0-			33
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	660	1	3249	2	N	-0-			33

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY MCSWANE		60023 001 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608				
04	12720	11706	-0-	-1014	-0-	11705	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	13144	9435	-0-	-3709	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
06	12210 #	11143	-0-	-1067	-0-	11142	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	12617 #	11251	-0-	-1366	-0-	11250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	12617 #	11309	-0-	-1308	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
09	11700 #	11180	-0-	-520	-0-	11180	2			N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM		60918 500 093422		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W.		WELL #:		2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
MILLS, BILLY F.				569200							
GAMBLE, LOUISA				WELL #: 2	RRCID -> 078273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126858	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9022	- 9120	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	Y	-0-			34
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	Y	-0-			34
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2	Y	-0-			34
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-			34
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	668 2	Y	-0-			34
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	782 2	Y	-0-			34

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518							
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #: 1D	RRCID -> 183858	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4552	- 4920	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

179 FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704	- 4832
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 111323	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367	- 10495	
04	3450 X	60	-0-	-3390	-0-	60 1	Y	-0-			162
05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3 2	Y	-0-			162
06	3450 X	64	-0-	-3386	-0-	64 1	Y	-0-			162
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	180 1	383 2	Y	-0-		162
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		162
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	260 1	378 2	Y	-0-		162

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715														
04	3000	N	3859	-0-	859	5624	197	1	3662	2	N	-0-		-0-
05	1829		-0-	-0-	-1829	3795					N	-0-		-0-
06	1770		-0-	-0-	-1770	2025					N	-0-		-0-
07	1829		-0-	-0-	-1829	196					N	-0-		-0-
08	1829	5497	-0-	-0-	3668	3864	386	1	5111	2	N	-0-		-0-
09	1770	NO RPT	-0-	-0-	-1770	2094					N	NO RPT		-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766														
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT		-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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
04	9660	#	7293	-0-	-2367	-0-	7293	4			N	-0-		-0-
05	9982	#	7400	-0-	-2582	-0-	7400	4			N	-0-		-0-
06	7860	#	1751	-0-	-6109	-0-	1751	4			N	-0-		-0-
07	8122	#	7646	-0-	-476	-0-	7646	4			N	-0-		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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														
04	2310	X	34	-0-	-2276	-0-	34	2			N	-0-		-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		-0-
07	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
*08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12854	- 12866
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2626	2	6	9	N	5	186
05	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	2665	2	85	9	N	77	263
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7	270
07	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2899	2	8	9	N	7	277
08	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2432	2	3	9	N	3	280
09	3390 X	2396	-0-	-994	-0-	2382	2	14	9	N	13	107

RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	23
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	23
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	23
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-	23
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	23
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206	- 13300
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	45
05	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-	45
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	45
07	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-	45
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-	45
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-	45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601	- 13646
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-	-0-
05	5797 X	5571	-0-	-226	-0-	5571	2			N	-0-	-0-
06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-	-0-
07	5797 X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-	-0-
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-	-0-
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-	-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448
STEWARD "A" UNIT				1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182	- 11640
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		3
05		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-		3
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		3
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		3
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		3
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358												
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		-0-
06		840 N	511	-0-	-329	-0-	511 2		N	-0-		-0-
07		682 N	514	-0-	-168	-0-	514 2		N	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808												
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360												
04		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		10
05		1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162 2		N	-0-		10
06		1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1207 2		N	-0-		10
07		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383 2		N	-0-		10
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-		10
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		10

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288												
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
08		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804																			
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

04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330																			

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286																			

04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-					-0-
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	-0-	1124	2				N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	-0-	1040	2				N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	-0-	1050	2				N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210																			

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-					13
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-					13
06	3000	N	3028	-0-	28	-0-	-0-	3028	2				N	-0-					13
07	1561	N	1533	-0-	-28	-0-	-0-	1533	2				N	-0-					13
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2				N	-0-					13
09	2520	X	1541	-0-	-979	-0-	-0-	1541	2				N	-0-					13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330																			

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-					7
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	2				N	-0-					7
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					7
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2				N	-0-					7
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					7
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-					7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270																			

04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2				N	-0-					17
05	5332	X	3968	-0-	-1364	-0-	-0-	3968	2				N	-0-					17
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	-0-	5412	2				N	-0-					17
07	5332	X	4800	-0-	-532	-0-	-0-	4800	2				N	-0-					17
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-	6279	2				N	-0-					17
09	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	-0-	5350	2				N	-0-					17

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340																			

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-					5
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-					5
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-					5
07	465	N	155	-0-	-310	-0-	-0-	155	2				N	-0-					5
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	-0-	163	2				N	-0-					5
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-					5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 - 12280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	413	-0-	-667	-0-	413	2			N	-0-				-0-
07	930 N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-				-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326				
04	1260 N	504	-0-	-756	-0-	504	2			N	-0-				-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-				-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224				
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				3
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-				3
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-				3
07	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-				3
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-				3
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				3

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653				
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-				159
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	Y	-0-				159
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	-0-				159
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	173	1	2541	2	Y	-0-				159
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	2	Y	-0-				159
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-				159

PEYTON, MT GUL		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 - 12631				
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-				19
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-				19
06	210 N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				19
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-				19
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				19
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-				19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
PEYTON, MT GUL		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12030 - 12624				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-		10	1	144	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-		11	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	-0-		9	1	136	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12348 - 12702				
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	-0-		43	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-		49	1	706	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	701	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12494 - 12549				
04	4170 X	3362	-0-	-808	-0-	-0-		193	1	3169	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3538	-0-	-771	-0-	-0-		176	1	3362	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	2948	-0-	-1222	-0-	-0-		185	1	2763	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1403	-0-	-2410	-0-	-0-		89	1	1314	2	Y	-0-			-0-
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1	4293	2	Y	-0-			-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	3521	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521 - 12664				
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-		12	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-		11	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-		11	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		13	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-		13	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-		9	1	135	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	12026 - 12622				
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2062	2	Y	-0-			-0-
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2668	2	Y	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	2332	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	-0-		144	1	2116	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	1509	-0-	-816	-0-	-0-		99	1	1410	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1415	-0-	-835	-0-	-0-		92	1	1323	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12754 - 15927				
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	3637	2	Y	-0-			-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	3868	2	Y	-0-			-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	2215	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	2027	-0-	-1941	-0-	-0-		133	1	1894	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	3724	-0-	-116	-0-	-0-		242	1	3482	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEYTON, MT GUL WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	205	1	3367	2	Y	24		39
05	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	26	9						
06	3150 X	1919	-0-	-1231	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-		39
07	3720 X	1515	-0-	-2205	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-		39
08	3720 X	2465	-0-	-1255	-0-	96	1	1419	2	Y	-0-		39
09	3600 X	2299	-0-	-1301	-0-	162	1	2303	2	Y	-0-		39
						149	1	2150	2	Y	-0-		39

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290													
04	8850 X	7640	-0-	-1210	-0-	439	1	7201	2	Y	-0-		-0-
05	9145 X	7869	-0-	-1276	-0-	392	1	7477	2	Y	-0-		-0-
06	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	590	1	8827	2	Y	-0-		-0-
07	9021 X	8333	-0-	-688	-0-	530	1	7803	2	Y	-0-		-0-
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	593	1	8452	2	Y	-0-		-0-
09	8400 X	8273	-0-	-127	-0-	537	1	7736	2	Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184													
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	33	1	548	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	25	1	483	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	187	-0-	-353	-0-	12	1	175	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	Y	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12560 - 12829			
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	45	1	672	2	Y	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	47	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	511	-0-	-209	-0-	33	1	478	2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12559 - 12817			
04	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	61	-0-	-1799	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	109	1	1559	2	Y	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	107	1	1536	2	Y	-0-			-0-

FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471			
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	4	1	451	2	N	-0-			70
05	1085 X	413	-0-	-672	-0-	4	1	409	2	N	-0-			70
06	570 X	247	-0-	-323	-0-	4	1	243	2	N	-0-			70
07	558 X	429	-0-	-129	-0-	9	1	420	2	N	-0-			70
08	558 X	488	-0-	-70	-0-	6	1	482	2	N	-0-			70
09	450 X	360	-0-	-90	-0-	4	1	356	2	N	-0-			70

HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130 - 12600			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555 - 13160			
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	Y	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836			
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	Y	-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	Y	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550			
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	Y	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	870	2	Y	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	Y	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863			
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	62	1	1013	2	Y	-0-
05	1178 N	826	-0-	-352	-0-	41	1	785	2	Y	-0-
06	1110 N	235	-0-	-875	-0-	15	1	220	2	Y	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-
08	837 N	719	-0-	-118	-0-	47	1	672	2	Y	-0-
09	240 N	71	-0-	-169	-0-	5	1	66	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156			
04	1050 N	471	-0-	-579	-0-	27	1	444	2	Y	-0-
05	1178 N	11	-0-	-1167	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57 1	940 2	Y	-0-
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	51 1	977 2	Y	-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	68 1	1023 2	Y	-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	58 1	859 2	Y	-0-
08	1023 N	833	-0-	-190	-0-	55 1	778 2	Y	-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68 1	977 2	Y	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773	
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	69 1	1320 2	Y	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67 1	1009 2	Y	-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	86 1	1265 2	Y	-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84 1	1198 2	Y	-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	77 1	1117 2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PYLE, HB GU1		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638	
04	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	99 1	1623 2	Y	-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	89 1	1694 2	Y	-0-
06	2100 N	1443	-0-	-657	-0-	90 1	1353 2	Y	-0-
07	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	107 1	1575 2	Y	-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	126 1	1799 2	Y	-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99 1	1425 2	Y	-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814		
04	1740 N	1421	-0-	-319	-0-		82	1	1339	2	Y	-0-	
05	1953 N	1118	-0-	-835	-0-		56	1	1062	2	Y	-0-	
06	1710 N	1252	-0-	-458	-0-		78	1	1174	2	Y	-0-	
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-		90	1	1324	2	Y	-0-	
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-		71	1	1015	2	Y	-0-	
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-		69	1	999	2	Y	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819 - 12876		
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		61	1	1007	2	Y	-0-	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		56	1	1067	2	Y	-0-	
06	1050 N	910	-0-	-140	-0-		57	1	853	2	Y	-0-	
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-		68	1	1000	2	Y	-0-	
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-		69	1	980	2	Y	-0-	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		68	1	975	2	Y	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 - 12854		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020		
04	5970 X	4873	-0-	-1097	-0-		76	1	4797	2	N	-0-	
05	6169 X	5320	-0-	-849	-0-		88	1	5232	2	N	-0-	
06	5970 X	4288	-0-	-1682	-0-		107	1	4181	2	N	-0-	
07	6169 X	5350	-0-	-819	-0-		148	1	5202	2	N	-0-	
08	5766 X	5690	-0-	-76	-0-		98	1	5592	2	N	-0-	
09	5160 X	3507	-0-	-1653	-0-		72	1	3435	2	N	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319 - 12565		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-		7	1	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		N	-0-		-0-	

WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349 - 11531		
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-		1078	2	N	-0-		50	
05	1333 N	1127	-0-	-206	-0-		14	1	1113	2	N	-0-	
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-		14	1	1112	2	N	-0-	
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		14	1	1157	2	N	-0-	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		13	1	1112	2	N	-0-	
*09	1140 N	1034	-0-	-106	-0-		13	1	1021	2	N	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460		
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268		
04	2700 N	2664	-0-	-36	-0-	153 1	2511 2	N	-0-	-0-
05	2728 N	2261	-0-	-467	-0-	113 1	2148 2	N	-0-	-0-
06	2640 N	2022	-0-	-618	-0-	127 1	1895 2	N	-0-	-0-
07	2759 N	2426	-0-	-333	-0-	154 1	2272 2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	146 1	2082 2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1365	-0-	-645	-0-	89 1	1276 2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272		
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106 1	636 2	N	-0-	26
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	106 1	461 2	N	-0-	26
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	42 1	234 2	N	-0-	26
07	775 N	491	-0-	-284	-0-	82 1	409 2	N	-0-	26
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	89 1	522 2	N	-0-	26
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	106 1	535 2	N	-0-	26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703		
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 2	Y	-0-	-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	776 2	Y	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50 1	740 2	Y	-0-	-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112 1	1596 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	60 1	870 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		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42 1	691 2	N	-0-	-0-
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	30 1	452 2	N	-0-	-0-
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	42 1	612 2	N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40 1	567 2	N	-0-	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929		
04	1800 X	219	-0-	-1581	-0-	219 2		N	-0-	-0-
05	1860 X	756	-0-	-1104	-0-	756 2		N	-0-	-0-
06	1800 X	329	-0-	-1471	-0-	329 2		N	-0-	-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-	-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-	-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172								
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	N	-0-					1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-					1
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	113	1	635	2	N	-0-					1
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	153	1	763	2	N	-0-					1
08	651 N	384	-0-	-267	-0-	56	1	328	2	N	-0-					1
*09	750 N	32	-0-	-718	-0-	5	1	27	2	N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689								
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965								
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644								
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532								
04	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	49	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	31	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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	EOM BALANCE
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	175	1	3147	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	193	1	3010	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	8	-0-
07	3658 X	1450	-0-	-2208	-0-	2	9	1390	2	Y	-0-			-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	212	1	4327	2	Y	-0-			-0-
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	201	1	3528	2	Y	-0-			-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-			-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	49	1	766	2	N	-0-			-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	N	-0-			-0-
07	837 N	637	-0-	-200	-0-	27	1	610	2	N	-0-			-0-
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	37	1	763	2	N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	Y	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	871	-0-	-617	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	490	-0-	-471	-0-	23	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	449	-0-	-631	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1171	-0-	-379	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-			-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832								
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767								
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	508	-0-	-122	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720								
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
MCADAMS "B"		WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635								
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	889	-0-	-289	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424 - 12583				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2		N	-0-			12
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2		N	-0-			12
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		N	-0-			12
07	1705	N	1361	-0-	-344	-0-		1361	2		N	-0-			12
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-		1663	2		N	-0-			12
*09	1650	N	1363	-0-	-287	-0-		1363	2		N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182 - 12277				
04	930	N	824	-0-	-106	-0-		118	1	706	2	N	-0-		12
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-		183	1	795	2	N	-0-		12
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		160	1	897	2	N	-0-		12
07	837	N	617	-0-	-220	-0-		103	1	514	2	N	-0-		12
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		163	1	953	2	N	-0-		12
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		219	1	1104	2	N	-0-		12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567				
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-			-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-		189	2		N	-0-			-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-		27	2		N	-0-			-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-			-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-		2768	2		N	-0-			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752				
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	2		N	-0-			38
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	2		N	-0-			38
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-		77	1	180	2	N	-0-		38
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-		91	1	193	2	N	-0-		38
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		29	1	74	2	N	-0-		38
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-		48	1	94	2	N	-0-		38

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654				
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2		N	-0-			-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2		N	-0-			-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2		N	-0-			-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2		N	-0-			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		2056	2		N	-0-			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2		N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194				
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		207	1	1241	2	N	-0-		40
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-		185	1	806	2	N	-0-		40
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-		172	1	966	2	N	-0-		40
07	1426	N	1137	-0-	-289	-0-		189	1	948	2	N	-0-		40
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		203	1	1189	2	N	-0-		40
09	1140	N	889	-0-	-251	-0-		147	1	742	2	N	-0-		40

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596				
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-		800	2		N	-0-			-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-		853	2		N	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-		994	2		N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-		846	2		N	-0-			-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-		791	2		N	-0-			-0-
09	990	N	763	-0-	-227	-0-		763	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																		
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
04	1500 N	40	-0-	-1460	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-							
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		81	1	1543	2	Y	-0-			-0-							
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		120	1	1791	2	Y	-0-			-0-							
07	3100 N	3661	-0-	561	561		233	1	3428	2	Y	-0-			-0-							
08	2898 N	2337	-0-	-561	-0-		153	1	2184	2	Y	-0-			-0-							
09	3000 N	4199	-0-	1199	1199		272	1	3927	2	Y	-0-			-0-							
EMMONS UNIT													WELL #:	9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605	- 12615
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			N	-0-			-0-							
05	1488 N	776	-0-	-712	-0-		776	2			N	-0-			-0-							
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2			N	-0-			-0-							
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-		1407	2			N	-0-			-0-							
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2			N	-0-			-0-							
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		2630	2			N	-0-			-0-							
KOONCE, HOMER													WELL #:	5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788
04	540 N	178	-0-	-362	-0-		10	1	168	2	Y	-0-			-0-							
05	279 N	25	-0-	-254	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-							
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-		35	1	510	2	Y	-0-			-0-							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		22	1	316	2	Y	-0-			-0-							
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-		16	1	237	2	Y	-0-			-0-							
DENT, MARY GRACE													WELL #:	1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		139	1	2278	2	Y	-0-			-0-							
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		125	1	2390	2	Y	-0-			-0-							
06	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		186	1	2788	2	Y	-0-			-0-							
07	1860 N	1409	-0-	-451	-0-		90	1	1319	2	Y	-0-			-0-							
08	2387 N	1374	-0-	-1013	-0-		90	1	1284	2	Y	-0-			-0-							
09	2310 N	1875	-0-	-435	-0-		122	1	1753	2	Y	-0-			-0-							
AULTMAN GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240	- 12254
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-		97	1	578	2	Y	-0-			3							
05	775 N	266	-0-	-509	-0-		50	1	216	2	Y	-0-			3							
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-		106	1	597	2	Y	-0-			3							
07	713 N	570	-0-	-143	-0-		95	1	475	2	Y	-0-			3							
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		173	1	1013	2	Y	-0-			3							
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-		138	1	699	2	Y	-0-			3							
EMMONS UNIT													WELL #:	10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		30	1	1900	2	N	-0-			-0-							
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		31	1	2224	2	N	-0-			-0-							
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		30	1	2416	2	N	-0-			-0-							
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		31	1	1935	2	N	-0-			-0-							
08	1209 N	877	-0-	-332	-0-		31	1	846	2	N	-0-			-0-							
09	1170 N	30	-0-	-1140	-0-		30	1			N	-0-			-0-							
EMMONS UNIT													WELL #:	12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568	- 12654
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2366	2			N	-0-			-0-							
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2768	2			N	-0-			-0-							
06	3000 N	3480	-0-	480	480		3480	2			N	-0-			-0-							
07	3100 N	3223	-0-	123	603		3223	2			N	-0-			-0-							
08	3100 N	3485	-0-	385	988		3485	2			N	-0-			-0-							
09	4726 X	3738	-0-	-988	-0-		3738	2			N	-0-			-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548	- 12558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12694	- 12818	
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-		-0-
05	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2223	-0-	-657	-0-	139	1	2084	2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2394	-0-	-582	-0-	152	1	2242	2	Y	-0-		-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	198	1	2400	2	Y	-0-		-0-
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	186	1	2241	2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12232	- 12242	
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	164	1	980	2	N	-0-		3
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-		3
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	N	-0-		3
07	1178 N	653	-0-	-525	-0-	109	1	544	2	N	-0-		3
08	682 N	565	-0-	-117	-0-	82	1	483	2	N	-0-		3
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	205	1	1035	2	N	-0-		3

EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12562	- 12572	
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2343	2	N	-0-		-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2743	2	N	-0-		-0-
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3835	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3213	-0-	113	-0-	31	1	3182	2	N	-0-		-0-
08	2674 N	2561	-0-	-113	-0-	31	1	2530	2	N	-0-		-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12815	- 12967	
04	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	130	1	2133	2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	113	1	2162	2	Y	-0-		-0-
06	2340 N	1650	-0-	-690	-0-	103	1	1547	2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	1613	-0-	-712	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-		-0-
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	138	1	1969	2	Y	-0-		-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	125	1	1796	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.12550	- 12696	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686	
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2	N	-0-	-0-	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	1877	-0-	-417	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	
08	2232 N	1931	-0-	-301	-0-	1931	2	N	-0-	-0-	
09	2160 N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-
06	1500 N	921	-0-	-579	-0-	58	1	863	2	Y	-0-
07	1488 N	322	-0-	-1166	-0-	20	1	302	2	Y	-0-
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	163	1	2668	2	Y	-0-
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	Y	-0-
06	3000 N	3421	-0-	421	-0-	421	1	3207	2	Y	-0-
07	3100 N	2844	-0-	-256	-0-	165	1	2663	2	Y	-0-
08	3012 N	2847	-0-	-165	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-
09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	177	1	2549	2	Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-
07	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-
08	1240 N	755	-0-	-485	-0-	755	2			N	-0-
09	1230 N	719	-0-	-511	-0-	719	2			N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-
06	1230 N	897	-0-	-333	-0-	56	1	841	2	Y	-0-
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-
08	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	79	1	1133	2	Y	-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4110 X	3167	-0-	-943	-0-		211 1	2956 2	Y	-0-		-0-
05		4247 X	2883	-0-	-1364	-0-		173 1	2710 2	Y	-0-		-0-
06		4110 X	3663	-0-	-447	-0-		258 1	3405 2	Y	-0-		-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		252 1	3252 2	Y	-0-		-0-
08		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		261 1	3279 2	Y	-0-		-0-
09		3660 X	1575	-0-	-2085	-0-		130 1	1445 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855													
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-		15 1	245 2	Y	-0-		-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		16 1	311 2	Y	-0-		-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-		22 1	328 2	Y	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-		16 1	241 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	185	-0-	-125	-0-		12 1	173 2	Y	-0-		-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-		56 1	813 2	Y	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786													
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		119 1	1944 2	Y	-0-		-0-
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		104 1	1979 2	Y	-0-		-0-
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		150 1	2251 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	2016	-0-	-123	-0-		128 1	1888 2	Y	-0-		-0-
08		2077 N	2059	-0-	-18	-0-		135 1	1924 2	Y	-0-		-0-
09		2070 N	1845	-0-	-225	-0-		120 1	1725 2	Y	-0-		-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512													
04		1080 N	457	-0-	-623	-0-		24 1	433 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1198	-0-	-42	-0-		72 1	1126 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1072	-0-	-128	-0-		52 1	1020 2	N	-0-		-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-		42 1	957 2	N	-0-		-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		65 1	1331 2	N	-0-		-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		74 1	1293 2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790													
04		1740 N	1560	-0-	-180	-0-		90 1	1470 2	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1547	-0-	-251	-0-		77 1	1470 2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1361	-0-	-259	-0-		85 1	1276 2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1545	-0-	-67	-0-		98 1	1447 2	Y	-0-		-0-
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		102 1	1461 2	Y	-0-		-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		97 1	1404 2	Y	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272													
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-		88 1	527 2	Y	-0-		3
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-		99 1	430 2	Y	-0-		3
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-		97 1	548 2	Y	-0-		3
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-		100 1	500 2	Y	-0-		3
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-		91 1	532 2	Y	-0-		3
*09		570 N	398	-0-	-172	-0-		66 1	332 2	Y	-0-		3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453								
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-				-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926								
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-				-0-
05	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-				-0-
06	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-				-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	106	1	1562	2	Y	-0-				-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	80	1	1144	2	Y	-0-				-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	115	1	1658	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								
04	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-				-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	2	Y	-0-				-0-
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	109	1	1638	2	Y	-0-				-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	130	1	1912	2	Y	-0-				-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	131	1	1864	2	Y	-0-				-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717								
04	2730	N	2451	-0-	-279	-0-	141	1	2310	2	Y	-0-				-0-
05	2542	N	1368	-0-	-1174	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-				-0-
06	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-				-0-
07	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	160	1	2358	2	Y	-0-				-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	169	1	2412	2	Y	-0-				-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	156	1	2248	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								
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-				-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-				-0-
06	390	N	193	-0-	-197	-0-	12	1	181	2	Y	-0-				-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		215	-0-	215	-0-	14	1	201	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.		198	-0-	198	-0-	13	1	185	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311								
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-				-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	Y	-0-				-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-				-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	32	1	476	2	Y	-0-				-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	34	1	481	2	Y	-0-				-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	31	1	451	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
FOLK		WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	23	1	2485	2	N	-0-				-0-
05	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	23	1	2248	2	N	-0-				-0-
06	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	39	1	2137	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	44	1	2058	2	N	-0-				-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	61	1	2543	2	N	-0-				-0-
09	2520 X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2321	2	N	-0-				-0-

EMMONS, MG GUL		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671					
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				70
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				70
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-				70
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-				70
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-				70
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-				70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547					
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-				-0-
05	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	53	1	1020	2	N	-0-				-0-
06	1110 N	980	-0-	-130	-0-	61	1	919	2	N	-0-				-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	57	1	816	2	N	-0-				-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	2	N	-0-				-0-

PYLE, HB GUL		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	104	1	1625	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1122	-0-	-438	-0-	55	1	1065	2	N	2	2	8	-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	58	1	1343	2	N	-0-			-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	2	N	-0-			-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

04	2250 N	206	-0-	-2044	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	341	-0-	-1984	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	27	-0-	-1233	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	111	1	1630	2	Y	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	Y	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	204	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	681	-0-	-219	-0-	152	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	209	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	169	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	171	1	783	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

04	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	99	1	1620	2	Y	-0-			56
05	1860 X	1779	-0-	-81	-0-	89	1	1690	2	Y	-0-			56
06	1800 X	1426	-0-	-374	-0-	89	1	1337	2	Y	-0-			56
07	1860 X	1647	-0-	-213	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-			56
08	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-			56
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	-0-			56

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

04	2940 X	2356	-0-	-584	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-			-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	157	1	2996	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	1997	-0-	-613	-0-	125	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	2269	-0-	-180	-0-	144	1	2125	2	Y	-0-			-0-
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	122	1	1741	2	Y	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12466 - 12732		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12000 - 12286		
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	-0-	-0-	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	2	N	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11338 - 11642		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	

PYLE, HB GU1		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12676 - 12687		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11297 - 11970		
04	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	272	-0-	-1433	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	298	-0-	-1232	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11906 - 11968		
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1307	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	-0-	274	1	950	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12625 - 12802		
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764	- 12776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524	- 14130
04	2100 X	769	-0-	-1331	-0-	44 1	725 2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	386	-0-	-1784	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	956	-0-	-1144	-0-	60 1	896 2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	954	-0-	-1216	-0-	61 1	893 2	Y	-0-			-0-
08	1860 X	1065	-0-	-795	-0-	70 1	995 2	Y	-0-			-0-
09	960 X	839	-0-	-121	-0-	54 1	785 2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576	- 12690
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	333 1	1995 2	N	-0-			23
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	375 1	1632 2	N	-0-			23
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	428 1	2406 2	N	-0-			23
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	417 1	2088 2	N	-0-			23
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	390 1	2285 2	N	-0-			23
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	320 1	1614 2	N	-0-			23

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			82
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			82
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1384 1	3235 2	N	-0-			82
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	1580 1	3346 2	N	-0-			82
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	1228 1	3167 2	N	13			95
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1592 1	3097 2	N	2	2 8		95

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752	- 15450
04	8850 X	8421	-0-	-429	-0-	484 1	7937 2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8519	-0-	-626	-0-	424 1	8095 2	N	-0-			-0-
06	8850 X	6817	-0-	-2033	-0-	427 1	6390 2	N	-0-			-0-
07	9021 X	8199	-0-	-822	-0-	521 1	7678 2	N	-0-			-0-
08	9021 X	7872	-0-	-1149	-0-	516 1	7356 2	N	-0-			-0-
09	8430 X	7919	-0-	-511	-0-	514 1	7405 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
FRYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1800 N	927	-0-	-873	-0-	49 1	878 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	35 1	550 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	627	-0-	-393	-0-	31 1	596 2	N	-0-			-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71 1	1626 2	N	4	4 8		-0-
						4 9						
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	141 1	2866 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	115 1	2021 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	47	-0-	47	47	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	52	5 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	89	2 1	35 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				
04	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	151 1	2475 2	Y	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	164 1	3138 2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	197 1	2953 2	Y	-0-			-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	164 1	2420 2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	154 1	2192 2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	193 1	2789 2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 1	418 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	18 1	257 2	Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323				
04	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	1401 1	22955 2	Y	-0-			-0-
05	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	930 1	17753 2	Y	-0-			-0-
06	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	746 1	11165 2	Y	-0-			-0-
07	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	797 1	11739 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	560	-0-	560	560	37 1	523 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3254	2	Y	-0-	-0-	
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	3350	2	Y	-0-	-0-	
06	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-	-0-	
07	3410 X	3378	-0-	-32	-0-	215	1	3163	2	Y	-0-	-0-	
08	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	169	1	2413	2	Y	-0-	-0-	
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	233	1	3363	2	Y	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840			
04	13020 X	10046	-0-	-2974	-0-	578	1	9468	2	Y	-0-	-0-	
05	13454 X	9758	-0-	-3696	-0-	486	1	9272	2	Y	-0-	-0-	
06	11700 X	9280	-0-	-2420	-0-	581	1	8699	2	Y	-0-	-0-	
07	11005 X	6565	-0-	-4440	-0-	417	1	6148	2	Y	-0-	-0-	
08	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	810	1	11547	2	Y	-0-	-0-	
09	9000 X	7608	-0-	-1392	-0-	494	1	7114	2	Y	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360		PERF.12713 - 0			
04	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	81	1	8866	2	N	-0-	-0-	
05	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	86	1	8370	2	N	-0-	-0-	
06	4080 X	3688	-0-	-392	-0-	66	1	3622	2	N	-0-	-0-	
07	4216 X	3387	-0-	-829	-0-	71	1	3316	2	N	-0-	-0-	
08	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	263	1	19516	2	N	-0-	-0-	
09	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	262	1	19566	2	N	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12772 - 15541			
04	9510 X	9119	-0-	-391	-0-	524	1	8595	2	Y	-0-	-0-	
05	10106 X	9452	-0-	-654	-0-	471	1	8981	2	Y	-0-	-0-	
06	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	644	1	9634	2	Y	-0-	-0-	
07	10106 X	6650	-0-	-3456	-0-	423	1	6227	2	Y	-0-	-0-	
08	9641 X	9565	-0-	-76	-0-	627	1	8938	2	Y	-0-	-0-	
09	9330 X	9006	-0-	-324	-0-	584	1	8422	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			
04	4890 X	4723	-0-	-167	-0-	272	1	4451	2	Y	-0-	-0-	
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	247	1	4706	2	Y	-0-	-0-	
06	4680 X	3568	-0-	-1112	-0-	224	1	3344	2	Y	-0-	-0-	
07	4867 X	1914	-0-	-2953	-0-	122	1	1792	2	Y	-0-	-0-	
08	4743 X	1782	-0-	-2961	-0-	117	1	1665	2	Y	-0-	-0-	
09	4590 X	3311	-0-	-1279	-0-	215	1	3096	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			
04	15000 X	11844	-0-	-3156	-0-	681	1	11163	2	Y	-0-	-0-	
05	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	564	1	10759	2	Y	-0-	-0-	
06	15000 X	10021	-0-	-4979	-0-	628	1	9393	2	Y	-0-	-0-	
07	15500 X	11009	-0-	-4491	-0-	700	1	10309	2	Y	-0-	-0-	
08	11160 X	10671	-0-	-489	-0-	699	1	9972	2	Y	-0-	-0-	
09	10800 X	10173	-0-	-627	-0-	660	1	9513	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			
04	5310 X	5265	-0-	-45	-0-	303	1	4962	2	Y	-0-	-0-	
05	5487 X	5357	-0-	-130	-0-	267	1	5090	2	Y	-0-	-0-	
06	5310 X	3655	-0-	-1655	-0-	229	1	3426	2	Y	-0-	-0-	
07	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	332	1	4895	2	Y	-0-	-0-	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	361	1	5144	2	Y	-0-	-0-	
09	5280 X	5148	-0-	-132	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	335 1	5486 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6045 X	5749	-0-	-296	-0-	286 1	5463 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5850 X	4782	-0-	-1068	-0-	300 1	4482 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6045 X	5796	-0-	-249	-0-	368 1	5428 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5797 X	3688	-0-	-2109	-0-	242 1	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5610 X	5212	-0-	-398	-0-	338 1	4874 2	Y	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 21H		RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284
04	7410 X	4269	-0-	-3141	-0-	245 1	4024 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7657 X	4905	-0-	-2752	-0-	244 1	4661 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	410 1	6140 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	380 1	5591 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	398 1	5669 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	376 1	5419 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	- 15738
04	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	666 1	10918 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	789 1	15057 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	15270 X	10418	-0-	-4852	-0-	653 1	9765 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	15779 X	12157	-0-	-3622	-0-	773 1	11384 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	14725 X	9248	-0-	-5477	-0-	606 1	8642 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	14250 X	13138	-0-	-1112	-0-	852 1	12286 2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17H		RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	- 14690
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078
04	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	491 1	8048 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	389 1	7419 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	349 1	5226 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	354 1	5208 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8835 X	3844	-0-	-4991	-0-	252 1	3592 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8550 X	3037	-0-	-5513	-0-	197 1	2840 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475
04	9870 X	9001	-0-	-869	-0-	518 1	8483 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10199 X	8254	-0-	-1945	-0-	411 1	7843 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	765 1	11443 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	10199 X	10113	-0-	-86	-0-	643 1	9470 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	653 1	9310 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	9870 X	9605	-0-	-265	-0-	623 1	8982 2	Y	-0-	-0-	-0-

IVY B GU1		WELL #: 6H		RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940
04	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	2144 1	10401 2	Y	-0-	-0-	10
05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	2488 1	10687 2	Y	-0-	-0-	10
06	11880 X	10782	-0-	-1098	-0-	2412 1	8370 2	Y	-0-	-0-	10
07	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	2357 1	10838 2	Y	-0-	-0-	10
08	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	2385 1	10476 2	Y	-0-	-0-	10
09	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	2098 1	9623 2	Y	-0-	-0-	10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5760 X	4623	-0-	-1137	-0-	158 1	4465 2	N	-0-			-0-
05		6169 X	3763	-0-	-2406	-0-	162 1	3601 2	N	-0-			-0-
06		5970 X	3707	-0-	-2263	-0-	185 1	3522 2	N	-0-			-0-
07		6169 X	4231	-0-	-1938	-0-	202 1	4029 2	N	-0-			-0-
08		5487 X	3460	-0-	-2027	-0-	146 1	3314 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	4487	-0-	-133	-0-	173 1	4314 2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239	
04		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	647 1	10597 2	Y	-0-			-0-
05		11935 X	11809	-0-	-126	-0-	588 1	11221 2	Y	-0-			-0-
06		11550 X	9552	-0-	-1998	-0-	598 1	8954 2	Y	-0-			-0-
07		11935 X	11518	-0-	-417	-0-	732 1	10786 2	Y	-0-			-0-
08		11532 X	11359	-0-	-173	-0-	744 1	10615 2	Y	-0-			-0-
09		11160 X	10719	-0-	-441	-0-	695 1	10024 2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
04		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80 1	5251 2	N	-0-			-0-
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	81 1	4556 2	N	-0-			-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	90 1	3247 2	N	-0-			-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	109 1	3343 2	N	-0-			-0-
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	89 1	4799 2	N	-0-			-0-
09		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	90 1	4959 2	N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100	
04		9120 X	6499	-0-	-2621	-0-	374 1	6125 2	Y	-0-			-0-
05		9424 X	8797	-0-	-627	-0-	438 1	8359 2	Y	-0-			-0-
06		9120 X	7119	-0-	-2001	-0-	446 1	6673 2	Y	-0-			-0-
07		8990 X	8136	-0-	-854	-0-	517 1	7619 2	Y	-0-			-0-
08		8680 X	8077	-0-	-603	-0-	529 1	7548 2	Y	-0-			-0-
09		8400 X	7781	-0-	-619	-0-	505 1	7276 2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020	
04		8400 X	8174	-0-	-226	-0-	470 1	7704 2	Y	-0-			-0-
05		8680 X	7969	-0-	-711	-0-	397 1	7572 2	Y	-0-			-0-
06		8400 X	7710	-0-	-690	-0-	483 1	7227 2	Y	-0-			-0-
07		8680 X	6458	-0-	-2222	-0-	411 1	6047 2	Y	-0-			-0-
08		8432 X	6696	-0-	-1736	-0-	439 1	6257 2	Y	-0-			-0-
09		8160 X	7495	-0-	-665	-0-	486 1	7009 2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
04		5100 X	4748	-0-	-352	-0-	273 1	4475 2	Y	-0-			-0-
05		5270 X	4557	-0-	-713	-0-	227 1	4330 2	Y	-0-			-0-
06		5100 X	3825	-0-	-1275	-0-	240 1	3585 2	Y	-0-			-0-
07		5270 X	4606	-0-	-664	-0-	293 1	4313 2	Y	-0-			-0-
08		4898 X	3989	-0-	-909	-0-	261 1	3728 2	Y	-0-			-0-
09		4740 X	3998	-0-	-742	-0-	259 1	3739 2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
04		3810 X	3423	-0-	-387	-0-	197 1	3226 2	Y	-0-			-0-
05		3937 X	3621	-0-	-316	-0-	180 1	3441 2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	2942	-0-	-868	-0-	184 1	2758 2	Y	-0-			-0-
07		3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	146 1	2152 2	Y	-0-			-0-
08		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	237 1	3375 2	Y	-0-			-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	228 1	3280 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	156 1	2552 2	Y	-0-	-0-	
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	146 1	2778 2	Y	-0-	-0-	
06	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	140 1	2091 2	Y	-0-	-0-	
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	211 1	3110 2	Y	-0-	-0-	
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	224 1	3191 2	Y	-0-	-0-	
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	215 1	3105 2	Y	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125	
04	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	320 1	22163 2	N	-0-	-0-	
05	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	330 1	19940 2	N	-0-	-0-	
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	242 1	6757 2	N	-0-	-0-	
07	4712 X	2386	-0-	-2326	-0-	170 1	2216 2	N	-0-	-0-	
08	4712 X	1769	-0-	-2943	-0-	127 1	1642 2	N	-0-	-0-	
09	4560 X	1967	-0-	-2593	-0-	138 1	1829 2	N	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340	
04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	662 1	10853 2	Y	-0-	-0-	
05	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	477 1	9102 2	Y	-0-	-0-	
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	364 1	5443 2	Y	-0-	-0-	
07	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	511 1	7533 2	Y	-0-	-0-	
08	11780 X	7803	-0-	-3977	-0-	511 1	7292 2	Y	-0-	-0-	
09	11400 X	7152	-0-	-4248	-0-	464 1	6688 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12910 - 14376	
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222 1	3638 2	Y	-0-	-0-	
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	203 1	3867 2	Y	-0-	-0-	
06	3750 X	3166	-0-	-584	-0-	198 1	2968 2	Y	-0-	-0-	
07	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	234 1	3453 2	Y	-0-	-0-	
08	3534 X	3529	-0-	-5	-0-	231 1	3298 2	Y	-0-	-0-	
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	223 1	3215 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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64	
09	T. A.	837	-0-	837	837	54 1	783 2	Y	-0-	64	

F. E. HILL COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.12342 - 12730	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	-0-	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	-0-	-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12782 - 15988	
04	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	756 1	12394 2	Y	-0-	-0-	
05	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	583 1	11128 2	Y	-0-	-0-	
06	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	378 1	5649 2	Y	-0-	-0-	
07	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	701 1	10320 2	Y	-0-	-0-	
08	13578 X	10745	-0-	-2833	-0-	704 1	10041 2	Y	-0-	-0-	
09	13140 X	9972	-0-	-3168	-0-	647 1	9325 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	-0-		13
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	8	1	680	2	N	-0-		13
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	N	-0-		13
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	1	1	556	2	N	-0-		13
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-		13
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		13

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888													

*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
05	465 N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-		-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
07	589 N	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
09	510 N	162	-0-	-348	-0-	162	2			N	-0-		-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170													

04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	3	1	1642	2	N	40		223
						44	9						
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	22	1	1893	2	N	20		243
						22	9						
06	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	91	1	1560	2	N	-0-		243
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	2	N	68	181 1	129
						75	9						
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1987	2	N	1	1 8	129
						1	9						
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-		129

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008													
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945													

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		16
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3		N	-0-		16
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990				
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		6
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		6
08	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	3		N	-0-		6
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		6

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS 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
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					142
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	3	2	9	N	2					144
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	N	18					162
07		868 N	661	-0-	-207	-0-	649	3	12	9	N	11					173
08		1488 N	689	-0-	-799	-0-	689	3			N	-0-					173
09		750 N	445	-0-	-305	-0-	445	3			N	-0-					173

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

04		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

04		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

04		210 N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05		775 N	8	-0-	-767	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06		540 N	272	-0-	-268	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042												
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-
05		434 N	5	-0-	-429	-0-	5	3			N	-0-
06		300 N	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743												
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-
07		2480 X	2228	-0-	-252	-0-	2228	2			N	-0-
08		2480 X	419	-0-	-2061	-0-	419	2			N	-0-
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-
08		2604 N	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
04		1350 X	892	-0-	-458	-0-	892	2			N	-0-
05		1395 X	312	-0-	-1083	-0-	312	2			N	-0-
06		1350 N	328	-0-	-1022	-0-	328	2			N	-0-
07		930 N	250	-0-	-680	-0-	250	2			N	-0-
08		310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-
05		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-
06		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-
08		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082															
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			112
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			112
06		690 N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-			112
07		1023 N	600	-0-	-423	-0-	600	2			N	-0-			112
08		682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-			112
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917															
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
05		1364 N	496	-0-	-868	-0-	496	2			N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07		806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-			-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820															
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08		310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703															
04		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			25
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			25
06		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-			25
07		2914 N	2033	-0-	-881	-0-	2033	2			N	-0-			25
08		2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			N	-0-			25
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776															
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826															
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	Y	-0-			17
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			17
06		3000 N	4729	-0-	-1729	-0-	136	1	4593	2	Y	-0-			17
07		3100 N	3929	-0-	-829	-0-	125	1	3804	2	Y	-0-			17
08		3100 N	2977	-0-	-123	-0-	100	1	2877	2	Y	-0-			17
09		4517 X	2082	-0-	-2435	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-			17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		182
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		182
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		182
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		182
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		182
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		182

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391	
04	750 N	404	-0-	-346	-0-	19	1	385	2	Y	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		95
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	22	1	636	2	Y	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275	
04	600 N	230	-0-	-370	-0-	11	1	219	2	Y	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		143
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	60	1	2007	2	Y	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	53	1	1614	2	Y	-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	50	1	1447	2	Y	-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	2	Y	-0-

EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	Y	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	Y	-0-
09	1200 N	634	-0-	-566	-0-	21	1	613	2	Y	-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092	- 12250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	260	-0-	-1930	-0-	12 1	248	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
06	1740	N	227	-0-	-1513	-0-	7 1	220	2	Y	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14 1	417	2	Y	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242	2	Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15 1	452	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372	- 12766		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12138	- 12628		
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35 1	690	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41 1	1384	2	Y	-0-			-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	56 1	1706	2	Y	-0-			-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50 1	1434	2	Y	-0-			-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46 1	1336	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	- 12340		
04	3870	X	3385	-0-	-485	-0-	162 1	3223	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	123 1	4150	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	98 1	2983	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	107 1	3073	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	2839	-0-	-1421	-0-	94 1	2745	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12108	- 12380		
04	4500	X	1020	-0-	-3480	-0-	49 1	971	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-			-0-
06	4320	X	3960	-0-	-360	-0-	114 1	3846	2	Y	-0-			-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	172 1	5228	2	Y	-0-			-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	173 1	4963	2	Y	-0-			-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	160 1	4663	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106	- 12380		
04	6180	X	2597	-0-	-3583	-0-	125 1	2472	2	Y	-0-			-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-			-0-
06	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	198 1	6678	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	5583	-0-	-1640	-0-	178 1	5405	2	Y	-0-			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	280 1	8051	2	Y	-0-			-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	254 1	7415	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710	- 12730		
04	2250	X	184	-0-	-2066	-0-	9 1	175	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	59 1	1984	2	Y	-0-			-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	90 1	2749	2	Y	-0-			-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120 1	3447	2	Y	-0-			-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	70 1	2040	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	63	1	2139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500 - 12520		
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3034	-0-	34	-0-	34	87	1	2947	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2425 N	2391	-0-	-34	-0-		76	1	2315	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		44	1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2670 X	1333	-0-	-1337	-0-		44	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12176 - 12196		
04	1380 N	176	-0-	-1204	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3516	-0-	516	-0-	516	101	1	3415	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2495 N	1979	-0-	-516	-0-		63	1	1916	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		55	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1710 X	1642	-0-	-68	-0-		54	1	1588	2	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12157 - 12450		
04	2614 N	1648	-0-	-966	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	154	1	5200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	117	1	3563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPES "B"				WELL #:	3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12300 - 12496		
04	1200 N	553	-0-	-647	-0-	27	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	53	1	1618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	540 N	381	-0-	-159	-0-	18 1	363 2	Y	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	43 1	1459 2	Y	-0-				-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	10 1	301 2	Y	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12 1	355 2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	403	-0-	-1097	-0-	13 1	390 2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"													
		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560	
04	990 N	175	-0-	-815	-0-	8 1	167 2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3357	-0-	357	357	97 1	3260 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2804	-0-	-296	61	89 1	2715 2	Y	-0-				-0-
08	2271 N	2210	-0-	-61	-0-	74 1	2136 2	Y	-0-				-0-
09	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	66 1	1938 2	Y	-0-				-0-
EPPES "B"													
		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
04	2400 X	682	-0-	-1718	-0-	33 1	649 2	Y	-0-				-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-				-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	76 1	2577 2	Y	-0-				-0-
07	1891 X	1366	-0-	-525	-0-	43 1	1323 2	Y	-0-				-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	106 1	3057 2	Y	-0-				-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	97 1	2821 2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"													
		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
04	2460 X	720	-0-	-1740	-0-	35 1	685 2	Y	-0-				-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-				-0-
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	139 1	4696 2	Y	-0-				-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	91 1	2771 2	Y	-0-				-0-
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97 1	2782 2	Y	-0-				-0-
09	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	79 1	2311 2	Y	-0-				-0-
BLOUNT "A"													
		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11874 - 12320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
FRYER GAS UNIT "B"													
		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12100 - 12650	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 2	Y	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	25 1	835 2	Y	-0-				-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17 1	512 2	Y	-0-				-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27 1	773 2	Y	-0-				-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50 1	1459 2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "C"													
		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11910 - 12360	
04	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	29 1	567 2	Y	-0-				-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-				-0-
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	43 1	1460 2	Y	-0-				-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	57 1	1725 2	Y	-0-				-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	71 1	2052 2	Y	-0-				-0-
09	1500 X	852	-0-	-648	-0-	28 1	824 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2010 X	787	-0-	-1223	-0-	38 1	749 2	Y	-0-	-0-			29
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	-0-			29
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	108 1	3642 2	Y	-0-	-0-			29
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	97 1	2958 2	Y	-0-	-0-			29
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	71 1	2035 2	Y	-0-	-0-			29
09	3750 X	1609	-0-	-2141	-0-	53 1	1556 2	Y	-0-	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604
04	1680 X	295	-0-	-1385	-0-	14 1	281 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	2430 X	2200	-0-	-230	-0-	63 1	2137 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	61 1	1843 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	42 1	1202 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2190 X	1322	-0-	-868	-0-	44 1	1278 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330
04	1200 X	520	-0-	-680	-0-	520 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	1920 X	693	-0-	-1227	-0-	693 2		Y	-0-	-0-			-0-

METZGAR				WELL #:	1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604
04	1410 X	662	-0-	-748	-0-	32 1	630 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	51 1	1703 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	58 1	1755 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	55 1	1587 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1740 X	1177	-0-	-563	-0-	39 1	1138 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396
04	4230 X	1905	-0-	-2325	-0-	91 1	1814 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	145 1	4897 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152 1	4621 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	171 1	4928 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	151 1	4407 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646
04	2220 X	1191	-0-	-1029	-0-	57 1	1134 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	151 1	5084 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	116 1	3525 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	81 1	2328 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3300 X	1540	-0-	-1760	-0-	51 1	1489 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472
04	4140 X	1647	-0-	-2493	-0-	79 1	1568 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	120 1	4052 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	119 1	3625 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	121 1	3469 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4170 X	3437	-0-	-733	-0-	114 1	3323 2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	12100 - 12624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1800 N	740	-0-	-1060	-0-	36 1	704 2	Y	-0-	-0-		
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	-0-		
06	3000 N	3496	-0-	496	496	101 1	3395 2	Y	-0-	-0-		
07	2895 N	2399	-0-	-496	-0-	76 1	2323 2	Y	-0-	-0-		
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67 1	1935 2	Y	-0-	-0-		
09	2400 X	1653	-0-	-747	-0-	55 1	1598 2	Y	-0-	-0-		

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	11928 - 12346
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	38 1	1286 2	Y	-0-	-0-		
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	Y	-0-	-0-		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	Y	-0-	-0-		
09	1320 N	204	-0-	-1116	-0-	7 1	197 2	Y	-0-	-0-		

WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11934 - 12404
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	Y	-0-	-0-		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-		
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41 1	1384 2	Y	-0-	-0-		
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	16 1	495 2	Y	-0-	-0-		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	273 2	Y	-0-	-0-		
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	15 1	437 2	Y	-0-	-0-		

METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12214 - 12560
04	510 N	174	-0-	-336	-0-	8 1	166 2	Y	-0-	-0-		
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-		
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	38 1	1275 2	Y	-0-	-0-		
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	19 1	574 2	Y	-0-	-0-		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	Y	-0-	-0-		
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	14 1	406 2	Y	-0-	-0-		

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946 - 12470
04	8070 X	4036	-0-	-4034	-0-	194 1	3842 2	Y	-0-	1		
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	1		
06	7260 X	6416	-0-	-844	-0-	185 1	6231 2	Y	-0-	1		
07	7502 X	6064	-0-	-1438	-0-	193 1	5871 2	Y	-0-	1		
08	6510 X	5143	-0-	-1367	-0-	173 1	4970 2	Y	-0-	1		
09	6420 X	4456	-0-	-1964	-0-	148 1	4308 2	Y	-0-	1		

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854 - 12382
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	52 1	1025 2	Y	-0-	-0-		
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-		
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	48 1	1632 2	Y	-0-	-0-		
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	79 1	2417 2	Y	-0-	-0-		
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	77 1	2210 2	Y	-0-	-0-		
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	84 1	2460 2	Y	-0-	-0-		

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948 - 12390
04	3600 X	951	-0-	-2649	-0-	46 1	905 2	Y	-0-	-0-		
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-	-0-		
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	90 1	3032 2	Y	-0-	-0-		
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109 1	3314 2	Y	-0-	-0-		
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	129 1	3718 2	Y	-0-	-0-		
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	115 1	3344 2	Y	-0-	-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1650 N	717	-0-	-933	-0-	34	1	683	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	62	1	2103	2	Y	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1376	2	Y	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1563	-0-	-417	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550		
04	2460 X	775	-0-	-1685	-0-	37	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	132	1	4030	2	Y	-0-			-0-
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2395	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	2090	-0-	-1510	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310		
04	2760 X	679	-0-	-2081	-0-	33	1	646	2	Y	-0-			48
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			48
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	3150	2	Y	-0-			48
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	124	1	3777	2	Y	-0-			48
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	127	1	3640	2	Y	-0-			48
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	109	1	3175	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480		
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	106	1	3589	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	61	1	1864	2	Y	-0-			-0-
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	158	1	4538	2	Y	-0-			-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	120	1	3513	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518									
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4716 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008									
ORAND-GROUNDS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190174	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	3998 - 12170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1								
04		660 N	582	-0-	-78	-0-	581	2	1 9	N	1		12
05		682 N	422	-0-	-260	-0-	421	2	1 9	N	1		13
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1 9	N	1		14
07		589 N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1 9	N	1		15
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1 9	N	1		16
*09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1 9	N	1		17

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		1
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-		1
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		1
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149									
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015492	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	N/A	
04		870 N	372	-0-	-498	-0-	365 2	7 9	Y	6			38
05		496 N	371	-0-	-125	-0-	369 2	2 9	Y	2			40
06		390 N	301	-0-	-89	-0-	294 2	7 9	Y	6			46
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 2	4 9	Y	4	29 1		21
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 2	2 9	Y	2			23
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	Y	3			26

NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4387 - 4400	
04		2820 X	2015	-0-	-805	-0-	1981 2	34 9	Y	31			142
05		3379 X	1958	-0-	-1421	-0-	1943 2	15 9	Y	14			156
06		3270 X	1201	-0-	-2069	-0-	1175 2	26 9	Y	24			180
07		3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3178 2	23 9	Y	21	116 1		85
*08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3813 2	11 9	Y	10			95
*09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639 2	14 9	Y	13			108

REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	4245 - 4261	
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	334 2	6 9	Y	5			40
05		372 N	314	-0-	-58	-0-	312 2	2 9	Y	2			42
06		360 N	198	-0-	-162	-0-	194 2	4 9	Y	4			46
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2	4 9	Y	4	29 1		21
*08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9	Y	2			23
*09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	Y	2			25

NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	4458 - 4476	
04		150 N	84	-0-	-66	-0-	83 2	1 9	Y	1			7
05		217 N	71	-0-	-146	-0-	71 2		Y	-0-			7
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	35 2	1 9	Y	1			8
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	Y	1	5 1		4
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			4
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201									
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118						
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					2

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210								
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					11
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					11
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					11
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11

BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108								
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					4
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					4
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4

PEYTON, T. J. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208								
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					7
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7

WILLIFORD SC		WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9

NAVASOTA (PETTIT)		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		100936										
SIMS, ALTON		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985				
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-		-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-		-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006				
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.				828082				CNTY: LIMESTONE				
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	38	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-	38	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	38	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	38	
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-	38	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	38	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE				
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEAL (BOSSIER)				64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 11046 - 11114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17	88
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	23	1	1793	2	N	4	92
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	4	9					
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	21	1	1767	2	N	153	48
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	168	9					
09	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	24	1	1932	2	N	2	65
						2	9					
						21	1	1794	2	N	13	
						14	9					
						21	1	1587	2	N	9	65
						10	9					
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726			
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	55
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-	55
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-	55
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	417	2	N	-0-	55
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	-0-	55
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	N	-0-	55
NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672			
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	45	1	1329	2	N	-0-	112
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	49	1	1343	2	N	-0-	112
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	46	1	1268	2	N	-0-	112
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-	112
08	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	47	1	1315	2	N	-0-	112
09	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	46	1	1199	2	N	-0-	112
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536			
04	1230 N	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	-0-	17
05	1116 N	804	-0-	-312	-0-	10	1	794	2	N	-0-	17
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	8	1	692	2	N	-0-	17
07	868 N	753	-0-	-115	-0-	9	1	744	2	N	-0-	17
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	8	1	645	2	N	-0-	17
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	8	1	583	2	N	-0-	17
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710			
04	2923 N	2618	-0-	-305	-0-	2612	2	6	9	N	5	203
05	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	33	1	2631	2	N	2	205
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2	9					
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	39	1	3213	2	N	5	205
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	6	9					
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	37	1	3019	2	N	-0-	205
						41	1	3452	2	N	9	214
						10	9					
						40	1	3105	2	N	4	214
						4	9					
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018			
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEST		WELL #: 3		C RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636		
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035 2	7 9	N	6	148
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	9 1	722 2	N	-0-	148
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	9 1	710 2	N	-0-	148
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	11 1	913 2	N	-0-	148
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14 1	1129 2	N	-0-	148
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18 1	1383 2	N	-0-	148

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056		
04	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1669 2	15 9	N	14	123
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	21 1	1660 2	N	3	126
						3 9				
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	19 1	1554 2	N	4	126
						4 9				
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	21 1	1707 2	N	-0-	126
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	21 1	1747 2	N	-0-	126
09	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	20 1	1556 2	N	6	128
						7 9				

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862		
04	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 2		N	-0-	172
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	23 1	1811 2	N	-0-	172
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	20 1	1656 2	N	-0-	172
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	24 1	1989 2	N	-0-	172
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	22 1	1875 2	N	-0-	172
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	22 1	1705 2	N	-0-	172

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684		
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2		N	-0-	8
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	6 1	438 2	N	-0-	8
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	5 1	413 2	N	-0-	8
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6 1	456 2	N	-0-	8
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5 1	438 2	N	-0-	8
*09	420 N	404	-0-	-16	-0-	5 1	399 2	N	-0-	8

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146		
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2		N	-0-	199
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	4 1	319 2	N	-0-	199
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5 1	426 2	N	-0-	199
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 1	461 2	N	-0-	199
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	5 1	433 2	N	-0-	199
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7 1	534 2	N	-0-	199

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	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
04	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	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
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
ALLIANCE		WELL #:		B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568	
M	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
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000	
04	SWR 10	964	-0-	964	14616	964 2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	962	-0-	962	15578	962 2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	849	-0-	849	16427	849 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	845	-0-	845	17272	845 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	822	-0-	822	18094	822 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18094		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 3410 - 3416	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 3388 - 3436	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430				
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552				
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372 2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814				
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

04	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2	N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2		N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2		N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689				N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591		
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	- 3556		
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	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1 C	RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 4996	- 5488		
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: M 1	RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 3	RRCID -> 208293	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 4690	- 4713		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345							
INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-C	RRCID ->	254059	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4606 - 4621
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEP BARNETT USA, LLC				842986							
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024											

WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-	-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #:		L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 5308 - 5374
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345													
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	9870 X	7548	-0-	-2322	-0-	1400	1	6140	2	N	7	13	1		11
05	9486 X	7585	-0-	-1901	-0-	1462	1	6116	2	N	6				17
06	8190 X	6518	-0-	-1672	-0-	1368	1	5150	2	N	-0-				17
07	8463 X	7349	-0-	-1114	-0-	1330	1	6019	2	N	-0-				17
08	7812 X	7365	-0-	-447	-0-	1356	1	6008	2	N	1				18
09	7560 X	7453	-0-	-107	-0-	1341	1	6112	2	N	-0-	6	1		12
MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682					
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	2	N	-0-				50
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	43	1	1109	2	N	-0-				50
06	1200 N	959	-0-	-241	-0-	41	1	918	2	N	-0-				50
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	55	1	1004	2	N	-0-				50
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	52	1	1013	2	N	-0-				50
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-				50

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: TARRANT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																	
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013												TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5750 -	5820	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014												TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5273 -	5777	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014												TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5678 -	5690	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005												TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 -	5945	
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-						-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-						-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-						-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-						-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-						-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-						-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021												TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5932 -	5940	
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-						-0-
05	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2		N	-0-						-0-
06	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	4068	2		N	-0-						-0-
07	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2		N	-0-						-0-
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4103	2		N	-0-						-0-
09	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	3940	2		N	-0-						-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023												TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5821 -	5833	
04	6330	X	5074	-0-	-1256	-0-	5074	2		N	-0-						-0-
05	6262	X	5043	-0-	-1219	-0-	5043	2		N	-0-						-0-
06	5760	X	4753	-0-	-1007	-0-	4753	2		N	-0-						-0-
07	5735	X	4644	-0-	-1091	-0-	4644	2		N	-0-						-0-
08	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2		N	-0-						-0-
09	5070	X	4152	-0-	-918	-0-	4152	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT															
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345															
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462															
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204															
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09	930 N NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220															
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936															
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902															
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)											
BKV BARNETT, LLC											
CHIEF PENT											
WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		690 N	539	-0-	-151	-0-	539 2		Y	-0-	-0-
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		Y	-0-	-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-	-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-	-0-
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		Y	-0-	-0-
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2		Y	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.											
ELKINS UNIT											
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171											
04		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
05		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212 2		N	-0-	-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-	-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-	-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	-0-
09		1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255 2		N	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT											
WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132											
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
05		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-	-0-
06		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-	-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-	-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT											
WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0											
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-	-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-	-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-	-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-	-0-
08		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181 3		N	-0-	-0-
09		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067 3		N	-0-	-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT											
WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403											
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-	-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-	-0-
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-	-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	-0-

OLIVER 'A' UNIT											
WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182											
04		4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681 2		N	-0-	-0-
05		4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769 2		N	-0-	-0-
06		3900 X	3608	-0-	-292	-0-	3608 2		N	-0-	-0-
07		4030 X	3583	-0-	-447	-0-	3583 2		N	-0-	-0-
08		3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632 2		N	-0-	-0-
09		3690 X	3346	-0-	-344	-0-	3346 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-					11
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-					11
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-					11
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-					11
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-					11
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					11

ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610						
04		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396 2			N	-0-					-0-
05		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2			N	-0-					-0-
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 2			N	-0-					-0-
07		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2			N	-0-					-0-
08		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 2			N	-0-					-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466						
04		570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2			N	-0-					-0-
05		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2			N	-0-					-0-
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2			N	-0-					-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2			N	-0-					-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2			N	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624						
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-					-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-					-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-					-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-					-0-
08		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332 2			N	-0-					-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420						
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-					-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-					-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-					-0-
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2			N	-0-					-0-
08		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			N	-0-					-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610								
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3320 - 3340	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488	
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		N	-0-		-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-		-0-
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-		-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-		-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2		N	-0-		-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665						
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID -> 293271	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 3099	- 3132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4680 X	4156	-0-	-524	-0-	4156 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4152	-0-	-560	-0-	4152 2	N	-0-		-0-
06	4410 X	3943	-0-	-467	-0-	3943 2	N	-0-		-0-
07	4557 X	3918	-0-	-639	-0-	3918 2	N	-0-		-0-
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3700 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	3457	-0-	-713	-0-	3457 2	N	-0-		-0-

360 MINING, INC.				953494				CNTY: TARRANT		
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	- 3154	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	- 3180	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.// 65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060							
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GEMINI ENERGY, INC.		298913							
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444							
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710							
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	3	8 9	Y	7		34
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13 9	Y	12		46
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	3	13 9	Y	12		58
07	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3		Y	-0-		58
08	3100 N	2690	-0-	-410	146	2680	3	10 9	Y	9		67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146				Y	NO RPT		67
MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	13	-0-	13	14	13 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	55	41 2	Y	-0-		-0-
06	156 X	101	-0-	-55	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	Y	-0-		-0-
05	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2123	-0-	-337	-0-	2123 2	Y	-0-		-0-
07	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2407 2	Y	-0-		-0-
08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2	Y	-0-		-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	82	9 2	Y	-0-		-0-
06	86 X	4	-0-	-82	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	- 8956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	- 8778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 9111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MASON, LULA				WELL #: 4	RRCID -> 143559	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7560	- 8048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 2	RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	- 8232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050 3	2 9	Y	2
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	Y	2
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-
*08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		3
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		3
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261			
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576			
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1 9	Y	1	16
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2 9	Y	2	18
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9	Y	2	20
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-	20
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	24
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1 9	Y	1	25
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1 9	Y	1	26
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1 9	Y	1	27
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9	Y	1	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	3	2 9	Y	2	30
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	3	3 9	Y	3	33
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3 9	Y	3	36
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	3	3 9	Y	3	39
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2 9	Y	2	41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	41

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-	3
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-	3
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	3
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-	3
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870		
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-	59
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-	59
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	59
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	59
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-	59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732		
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-	21
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-	21
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-	21
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	21
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-	21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-	1
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	1
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-	1
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1 9	Y	1	17
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1 9	Y	1	18
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1 9	Y	1	19
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1 9	Y	1	20
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1 9	Y	1	21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-		64
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		64
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		64
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		64
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980			
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878			
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1358	3	1 9	Y	23
05	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1 9	Y	24
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1 9	Y	25
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1 9	Y	26
08	1302 X	563	-0-	-739	-0-	562	3	1 9	Y	27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	27

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	2	
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-	2	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT	2	

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357			
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-	9	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	1	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	11	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	1	12	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	1	13	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-	

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858			
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	1	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	1	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	1	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	1	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624			
04	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3	Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	15	-0-	15	21	15	3	Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-	1	
08	21 N	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-	1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			8
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 3		2 9	Y	2			10
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 3		2 9	Y	2			12
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 3		2 9	Y	2			14
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 3		2 9	Y	2			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636 3		3 9	Y	3			47
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280 3		6 9	Y	5			52
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534 3		6 9	Y	5			57
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2854 3		6 9	Y	5			62
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428 3		3 9	Y	3			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			Y	-0-			2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			Y	-0-			2
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			2
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			2
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

04	3450 X	2466	-0-	-984	-0-	661 1		1805 2	N	-0-			165
05	3565 X	2256	-0-	-1309	-0-	546 1		1710 2	N	-0-			165
06	3180 X	1829	-0-	-1351	-0-	175 1		1654 2	N	-0-			165
07	3286 X	2490	-0-	-796	-0-	634 1		1856 2	N	-0-			165
08	3286 X	2108	-0-	-1178	-0-	658 1		1450 2	N	-0-			165
09	2460 X	1808	-0-	-652	-0-	620 1		1188 2	N	-0-			165

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	288 1		5900 2	N	-0-			-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	256 1		5264 2	N	-0-			-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	579 1		10755 2	N	-0-			-0-
07	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	424 1		7895 2	N	-0-			-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	347 1		6975 2	N	-0-			-0-
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	356 1		7310 2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	763	-0-	-137	-0-			36	1	727	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	842	-0-	-336	-0-			39	1	803	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			65	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			57	1	1055	2	N	-0-			-0-
08	837 N	699	-0-	-138	-0-			33	1	666	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1	-0-	-1289	-0-			1	2			N	-0-			-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538							
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-			269	1	4884	2	Y	41	13	1	28
05	5270 X	4441	-0-	-829	-0-			234	1	4175	2	Y	29	15	1	42
06	5100 X	4751	-0-	-349	-0-			270	1	4455	2	Y	24	33	1	33
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-			282	1	4671	2	Y	49	41	1	41
08	5363 X	5268	-0-	-95	-0-			279	1	4978	2	Y	10	11	1	40
09	5190 X	4900	-0-	-290	-0-			255	1	4615	2	Y	27	40	1	27

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504							
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			701	1	2626	2	N	4	1	1	3
05	2945 X	991	-0-	-1954	-0-			299	1	689	2	N	3	2	1	4
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-							N	1	1	1	4
07	3441 X	973	-0-	-2468	-0-			560	1	407	2	N	5	6	1	3
08	3441 X	1048	-0-	-2393	-0-			440	1	608	2	N	-0-			3
09	3330 X	1510	-0-	-1820	-0-			607	1	899	2	N	4	4	1	3

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

FOWLER 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344							
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			49	1	1009	2	N	1			3
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-			65	1	1342	2	N	1	2	1	2
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			64	1	1181	2	N	5	6	1	1
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			60	1	1119	2	N	13	13	1	1
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			70	1	1409	2	N	4	2	1	3
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			53	1	1086	2	N	7	6	1	4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-		-0-
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	Y	-0-		-0-
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-		-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-		-0-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-		-0-
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706	
04	3000 N	7922	-0-	4922	10382	7922	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	6553	-0-	3453	13835	6553	2	Y	-0-		-0-
06	20338 X	6503	-0-	-13835	-0-	6503	2	Y	-0-		-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	Y	-0-		-0-
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	Y	-0-		-0-
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		-0-
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	N	4	4 8	-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2	N			-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2	N			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N			-0-
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	N			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
SIMS, KENNETH				WELL #: 1	RRCID -> 158194	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6896	- 6980			
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
RITA ANN				WELL #: 1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7752	- 7927			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7701	- 7810			
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, J.B.				WELL #: 3	RRCID -> 151304	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657	- 7765			
04		390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2	N	-0-			-0-
05		465 N	31	-0-	-434	-0-	31 2	N	-0-			-0-
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALENC OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 169080	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441	- 7748			
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	Y	-0-			142
05		496 N	102	-0-	-394	-0-	102 2	Y	-0-			142
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-			142
07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2362 2	Y	35			177
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433 2	Y	3			180
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	35	163 1		52
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 169081	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 7642			
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2024												

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 298080 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 7328 - 7350

*07	0	2717	-0-	2717	2717	2717 2		N	-0-			-0-
*08	0	1228	-0-	1228	3945	1228 2		N	-0-			-0-
09	4101 X	156	-0-	-3945	-0-	156 2		N	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374 2		N	-0-			-0-
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356							
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738	
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	-0-	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-	-0-	
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-	-0-	
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-	-0-	
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-	-0-	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-	-0-	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-	
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2		N	-0-	-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-	-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	102	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	102	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	102	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	102	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	102	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	102	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10522 - 11751		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
06	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
07	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	6190	-0-	3090	3090	6190	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3930	-0-	930	4020	3930	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240		
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
08	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3	N	-0-			-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363		
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267		
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	306	-0-	-748	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024												

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914		
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	957	3	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	285	-0-	-893	-0-	285	3	N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//	67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:	155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10630 - 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
06		1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
07		1798 N	380	-0-	-1418	-0-	380 3	N	-0-		-0-
08		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3	N	-0-		-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:	156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11000 - 11150	
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #:	158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10600 - 11318	
04		690 N	499	-0-	-191	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
06		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3	N	-0-		-0-
07		527 N	179	-0-	-348	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:	157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10610 - 11477	
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
07		682 N	182	-0-	-500	-0-	182 3	N	-0-		-0-
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:	153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320 - 11080	
04		210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
07		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		300 N	57	-0-	-243	-0-	57 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:	121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050 - 10955	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #:	159	RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.11033 - 11575	
04		1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	288	-0-	-797	-0-	288 3	N	-0-		-0-
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3	N	-0-		-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-		-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
07	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	3	N	-0-		-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
04	3090	X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
05	3193	X	2530	-0-	-663	-0-	2530	3	N	-0-		-0-
06	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2109	3	N	-0-		-0-
07	2883	X	679	-0-	-2204	-0-	679	3	N	-0-		-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002				
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3	N	-0-		-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		945936														
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590								
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376														
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					12
09	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	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								
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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								
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8551 - 8645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212							
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 8777 - 8964
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	235
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	391 2	1 9	N	1	1	236
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 2	1 9	N	1	1	237
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	N	1	1	238
08	403 N	105	-0-	-298	-0-	104 2	1 9	N	1	1	239
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	239
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376							
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895							
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF. 8770 - 8792
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	242
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	97 2	1 9	N	1	1	243
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 2	6 9	N	5	5	248
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	N	2	2	250
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-	-0-	250
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 2	7 9	N	6	6	256
XTO ENERGY INC.				945936							
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7978
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3		N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)				2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8706 - 8801
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3	N	-0-		-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754 - 8765
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3	N	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8559 - 8764
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8574 - 8582
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (EDWARDS, R. R -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 -		8826		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 -		8266		
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3		N	-0-				-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-				-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 -		8778		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 -		8809		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3		Y	-0-				12
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-				12
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		Y	-0-				12
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		Y	-0-				12
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				12
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				12
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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				
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3		Y	-0-				1
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-				1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-				1
08	31 N	9	-0-	-22	-0-				Y	-0-				1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				1

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HENDERSON, FRANK -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	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
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653						
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858						
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736						
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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						
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		//CONT.// 945936		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-	
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3	N	-0-			-0-	
06	1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	3	N	-0-			-0-	
07	1054 N	227	-0-	-827	-0-	227	3	N	-0-			-0-	
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			-0-	

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433			
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			-0-	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-			-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-	

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3	N	-0-			-0-	
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	3	N	-0-			-0-	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-	
07	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	3	N	-0-			-0-	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. B-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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								
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WILSON, TENNIAL UNIT		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
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

WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780				
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843		
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			195
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			195
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	142 3	122 9	Y	111	168 1		138
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409 3	124 9	Y	113	162 1		89
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158 3	153 9	Y	139			228
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	200 3	438 9	Y	398	504 1		122

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. EDWARDS, R. F.		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
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
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 042220	COMPL. DATE 12/22/1971	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 9524	- 9548				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221	COMPL. DATE 02/09/1948	TOTAL DEPTH 9006	PERF. 8838	- 8949				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222	COMPL. DATE 10/02/1946	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 8841	- 8942				
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443	COMPL. DATE 11/12/1947	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8828	- 8940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731	COMPL. DATE 02/11/1949	TOTAL DEPTH 8800	PERF. N/A					
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3		Y	-0-		25
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		25
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-		25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		25
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		25
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		25
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 8000	- 8044				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 11254	PERF. 7776	- 7820				
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 945936		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295			
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
07	713 N	191	-0-	-522	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336			
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-	-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-	-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 3		N	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263		
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-	-0-
05	713 N	409	-0-	-304	-0-	409 3		N	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
		//CONT.// 945936					
		WELL #: 2	RRCID -> 120539	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8456	- 8475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70	C	RRCID -> 121982	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7924 - 7950
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8268 - 8459
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003	COMPL. DATE 01/23/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8388 - 8581
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N -0-
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3157 3	N -0-
06	2456 N	2399	-0-	-57	-0-	2399 3	N -0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N -0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N -0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	N -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644	COMPL. DATE 10/22/1949	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8672 - 8874
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 7900 - 8090
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N -0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N -0-
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079 3	N -0-
07	1240 N	270	-0-	-970	-0-	270 3	N -0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N -0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 7807 - 7845
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N -0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N -0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N -0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N -0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N -0-
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (INGRAM, M.W. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8179 - 8278	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 8260	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 8572	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 8375	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329								
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (WOFFORD, G. M. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	O	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

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411													
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490													
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		//CONT.// 945936	WELL #: 182	RRCID -> 184488	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8396	- 8504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99	RRCID -> 184623	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8158	- 8106			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119	RRCID -> 185480	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7898	- 8034			
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118	RRCID -> 186221	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 7860	- 8048			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36	RRCID -> 186832	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8215	- 8416			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100	RRCID -> 187490	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7997	- 8192			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72	RRCID -> 188332	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8208	- 8625			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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									
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74 3	N	-0-	-0-
05	558 N	84	-0-	-474	-0-	84 3	N	-0-	-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462									
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	-0-
05	527 N	8	-0-	-519	-0-	8 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	113	-0-	-967	-0-	113 3	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-	-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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							
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8595 - 8780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7771 - 9997
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10088 - 10196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

XTO ENERGY INC.				945936							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994
04	4710 X	4273	-0-	-437	-0-	4273	3	N	-0-		-0-
05	4867 X	1635	-0-	-3232	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-		-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		-0-
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3	N	-0-		-0-
09	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	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
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3	N	-0-		-0-
08	744 N	261	-0-	-483	-0-	261	3	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	335	-0-	-812	-0-	335	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	508	-0-	-577	-0-	508	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	373	-0-	-707	-0-	373	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899	N	199	-0-	-700	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	201	-0-	-609	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861				
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	N	218	-0-	-557	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	501	-0-	-274	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14	N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376				
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488	N	372	-0-	-1116	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1140 N	488	-0-	-652	-0-	488	3		N	-0-	-0-
05	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3		N	-0-	-0-
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3		N	-0-	-0-
07	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3		N	-0-	-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3		N	-0-	-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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	
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-	-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-	-0-
07	806 N	238	-0-	-568	-0-	238	3		N	-0-	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	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	
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-	-0-
05	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52	3		N	-0-	-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-	-0-
08	744 X	507	-0-	-237	-0-	507	3		N	-0-	-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3		N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080	
04	3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491	3		N	-0-	-0-
05	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	3749	3		N	-0-	-0-
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483	3		N	-0-	-0-
07	3596 X	819	-0-	-2777	-0-	819	3		N	-0-	-0-
08	3751 X	1670	-0-	-2081	-0-	1670	3		N	-0-	-0-
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A	
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-
05	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	1687	3		N	-0-	-0-
06	1830 X	1010	-0-	-820	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
07	1891 X	633	-0-	-1258	-0-	633	3		N	-0-	-0-
08	1674 N	606	-0-	-1068	-0-	606	3		N	-0-	-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 10280	
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-	-0-
05	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	1632	3		N	-0-	-0-
06	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3		N	-0-	-0-
07	2201 N	472	-0-	-1729	-0-	472	3		N	-0-	-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-	-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	294	-0-	-915	-0-	294 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875 3	N	-0-			-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
04	2580 X	1904	-0-	-676	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
05	2511 X	1772	-0-	-739	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
06	2220 X	1953	-0-	-267	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	509	-0-	-1444	-0-	509 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3280	-0-	180	180	3280 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3523	-0-	523	703	3523 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077			
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587			
04	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
05	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
06	2640 X	553	-0-	-2087	-0-	553 3	N	-0-			-0-
07	2728 X	615	-0-	-2113	-0-	615 3	N	-0-			-0-
08	2697 X	453	-0-	-2244	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		-0-
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		-0-
06	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	2948	3		-0-
07	3069 X	316	-0-	-2753	-0-	316	3		-0-
08	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2533	3		-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3		-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		-0-
05	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3		-0-
06	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	2471	3		-0-
07	3627 X	581	-0-	-3046	-0-	581	3		-0-
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3		-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		-0-
05	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	3		-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		-0-
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	3		-0-
08	651 N	127	-0-	-524	-0-	127	3		-0-
09	1410 N	428	-0-	-982	-0-	428	3		-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	3		-0-
05	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2274	3		-0-
06	2880 X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	3		-0-
07	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	453	3		-0-
08	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3		-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933			
04	2700 X	2647	-0-	-53	-0-	2647	3	N	-0-	-0-	
05	2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348	3	N	-0-	-0-	
06	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	2445	3	N	-0-	-0-	
07	2728 N	630	-0-	-2098	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3783	-0-	783	783	3783	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723			
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
05	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
06	990 N	719	-0-	-271	-0-	719	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	244	-0-	-779	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
08	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455			
04	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013			
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108			
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	
06	510 N	209	-0-	-301	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	559	-0-	-743	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144		
04	1890 N	1035	-0-	-855	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-	-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	176	-0-	-475	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	-0-	
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	245	-0-	-871	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	810 N	256	-0-	-554	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 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		
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025		
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 3	N	-0-		-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3	N	-0-		-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 3	N	-0-		-0-
07	5177 X	1348	-0-	-3829	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 3	N	-0-		-0-
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1178 N	19	-0-	-1159	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570				
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090				
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1395 N	389	-0-	-1006	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107				
04	3540 X	517	-0-	-3023	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3630 X	1288	-0-	-2342	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3751 X	532	-0-	-3219	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3630 X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281				
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
04	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1674 N	409	-0-	-1265	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
05	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
06	1650 X	1621	-0-	-29	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
07	1798 X	342	-0-	-1456	-0-	342 3	N	-0-		-0-
08	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
09	1740 X	1466	-0-	-274	-0-	1466 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-		-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-		-0-
07	620 N	140	-0-	-480	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	172	-0-	-1347	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
07	558 N	178	-0-	-380	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	N	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
07	899 N	382	-0-	-517	-0-	382 3	N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165		
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2024

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
04	2586	N	2586	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		-0-
05	2666	N	1886	-0-	-780	1886	3	N	-0-		-0-
06	2490	N	1927	-0-	-563	1927	3	N	-0-		-0-
07	2666	N	603	-0-	-2063	603	3	N	-0-		-0-
08	1891	N	689	-0-	-1202	689	3	N	-0-		-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	2738	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			
04	263	N	263	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
07	279	N	244	-0-	-35	244	3	N	-0-		-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
04	3743	X	3743	-0-	-0-	3743	3	N	-0-		-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	3167	3	N	-0-		-0-
06	1470	X	1190	-0-	-280	1190	3	N	-0-		-0-
07	1519	X	598	-0-	-921	598	3	N	-0-		-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	4496	3	N	-0-		-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	3819	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
04	272	N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
05	496	N	209	-0-	-287	209	3	N	-0-		-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
07	279	N	126	-0-	-153	126	3	N	-0-		-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
04	366	N	366	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
07	372	N	114	-0-	-258	114	3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3	N	-0-		-0-
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3	N	-0-		-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	3	N	-0-		-0-
06	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3	N	-0-		-0-
07	961 N	214	-0-	-747	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-		-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3	N	-0-		-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-		-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	3	N	-0-		-0-
09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	3	N	-0-		-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784			
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
07	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	3	N	-0-		-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
07	527 N	113	-0-	-414	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	527 N	171	-0-	-356	-0-	171 3	N	-0-		-0-
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	178	-0-	-1031	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	236	-0-	-880	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052		
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	12	-0-	-1476	-0-	12 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
07	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554		
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942		
04	3120 X	1441	-0-	-1679	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
05	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
07	1612 X	243	-0-	-1369	-0-	243 3	N	-0-		-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3	N	-0-		-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538			
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682			
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	759	-0-	-1287	-0-	759	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3678	-0-	678	2226	3678	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			
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-		-0-
05	1550 X	736	-0-	-814	-0-	736	3	N	-0-		-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-		-0-
07	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	3	N	-0-			-0-
08	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	3	N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3	N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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				
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
04	3000 N	2406	-0-	-594	1071	2406	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2311	-0-	-789	282	2311	3	N	-0-			-0-
06	2556 N	2274	-0-	-282	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	583	-0-	-1649	-0-	583	3	N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	897	-0-	-1263	-0-	897	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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J. H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 10009	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130	
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			-0-
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8957 - 10014	
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 10184	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033	
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 9778	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
07	930 N	255	-0-	-675	-0-	255 3	N	-0-		-0-
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3	N	-0-		-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
07	465 N	138	-0-	-327	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479		
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3	N	-0-		-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3	N	-0-		-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3	N	-0-		-0-
07	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	855 3	N	-0-		-0-
08	3596 X	555	-0-	-3041	-0-	555 3	N	-0-		-0-
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071		
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3	N	-0-		-0-
07	310 N	129	-0-	-181	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)															
HILCORP ENERGY COMPANY										67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
MORGAN CREEK VILLAGE INC										386310					
WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)															
VENTANA MIDSTREAM LLC										67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
SHARP										884518					
WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024															
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
POTH FAMILY TRUST										220903					
WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200															
04	7620 X	5634	-0-	-1986	-0-	-0-	105	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	3424	-0-	-4450	-0-	-0-	57	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6389	-0-	-1231	-0-	-0-	139	1	6250	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	4517	-0-	-3357	-0-	-0-	50	1	4467	2	N	-0-			-0-
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	8917	2	N	-0-			-0-
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	7632	2	N	-0-			-0-
POTH FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567															
04	89310 X	85462	-0-	-3848	-0-	-0-	1590	1	83872	2	N	-0-			-0-
05	92287 X	89066	-0-	-3221	-0-	-0-	1471	1	87595	2	N	-0-			-0-
06	87300 X	83789	-0-	-3511	-0-	-0-	1826	1	81963	2	N	-0-			-0-
07	90210 X	61484	-0-	-28726	-0-	-0-	680	1	60804	2	N	-0-			-0-
08	90210 X	85551	-0-	-4659	-0-	-0-	2410	1	83141	2	N	-0-			-0-
09	86190 X	84181	-0-	-2009	-0-	-0-	2713	1	81468	2	N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)															
LODESTONE OPERATING, INC.										70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
ROGERS GAS UNIT										100710					
WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.//	70792 200 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 -	9676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		109	1	921	2	Y	-0-			14
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		109	1	1016	2	Y	-0-			14
06		990 N	944	-0-	-46	-0-		101	1	843	2	Y	-0-			14
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-		84	1	894	2	Y	-0-			14
08		1023 N	1002	-0-	-21	-0-		85	1	917	2	Y	-0-			14
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		83	1	925	2	Y	-0-			14

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499 -	9828				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TUCKER		WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682 -	9964				
04		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-		218	1	1836	2	Y	-0-			14
05		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		183	1	1696	2	Y	-0-			14
06		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-		252	1	2096	2	Y	-0-			14
07		2325 X	2204	-0-	-121	-0-		189	1	2015	2	Y	-0-			14
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		201	1	2172	2	Y	-0-			14
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		212	1	2352	2	Y	-0-			14

TUCKER		WELL #:	5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820 -	10970				
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		153	1	1287	2	Y	-0-			14
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		150	1	1393	2	Y	-0-			14
06		1380 N	1369	-0-	-11	-0-		147	1	1222	2	Y	-0-			14
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-		117	1	1248	2	Y	-0-			14
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		121	1	1310	2	Y	-0-			14
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		119	1	1327	2	Y	-0-			14

TUCKER		WELL #:	6	RRCID ->	170086	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11104 -	11162				
04		2340 N	2055	-0-	-285	-0-		218	1	1837	2	Y	-0-			14
05		2325 N	2229	-0-	-96	-0-		217	1	2012	2	Y	-0-			14
06		2070 N	1967	-0-	-103	-0-		211	1	1756	2	Y	-0-			14
07		2139 N	1897	-0-	-242	-0-		163	1	1734	2	Y	-0-			14
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		175	1	1900	2	Y	-0-			14
09		1950 N	637	-0-	-1313	-0-		53	1	584	2	Y	-0-			14

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER		WELL #:	220903 1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 -	9683				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE		//CONT.// //CONT.//	70792 200 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568	- 10118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-		80 1	661 2		N	-0-				11
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		89 1	798 2		N	-0-				11
06	750 N	697	-0-	-53	-0-		75 1	622 2		N	-0-				11
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		72 1	754 2		N	-0-				11
08	899 N	719	-0-	-180	-0-		61 1	658 2		N	-0-				11
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-		64 1	686 2		N	-0-				11

BETTINGER		WELL #:	2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696	- 10689			
04	1020 N	685	-0-	-335	-0-		74 1	611 2		N	-0-				8
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		73 1	652 2		N	-0-				8
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		68 1	562 2		N	-0-				8
07	713 N	604	-0-	-109	-0-		52 1	552 2		N	-0-				8
08	713 N	669	-0-	-44	-0-		56 1	613 2		N	-0-				8
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		57 1	633 2		N	-0-				8

STONE, R. E. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	167914	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9536	- 9553			
04	2790 X	2404	-0-	-386	-0-		112 1	2292 2		Y	-0-				-0-
05	2790 X	2386	-0-	-404	-0-		111 1	2275 2		Y	-0-				-0-
06	2730 X	1722	-0-	-1008	-0-		88 1	1634 2		Y	-0-				-0-
07	2821 X	2397	-0-	-424	-0-		122 1	2275 2		Y	-0-				-0-
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		125 1	2517 2		Y	-0-				-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		116 1	2391 2		Y	-0-				-0-

ETHRIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	169925	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	10117	- 10147			
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-		106 1	884 2		N	-0-				8
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		220 1	1961 2		N	-0-				8
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		173 1	1436 2		N	-0-				8
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		127 1	1331 2		N	-0-				8
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-		67 1	722 2		N	-0-				8
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		61 1	684 2		N	-0-				8

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	170131	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9634	- 10466			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #:	2	RRCID ->	173805	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9464	- 10136			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETTINGER		WELL #:	3	RRCID ->	175324	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11096	- 11158			
04	3000 N	3022	-0-	22	22		321 1	2701 2		N	-0-				8
05	3100 N	3373	-0-	273	295		328 1	3045 2		N	-0-				8
06	3000 N	2869	-0-	-131	164		308 1	2561 2		N	-0-				8
07	2449 X	2017	-0-	-432	-0-		173 1	1844 2		N	-0-				8
08	2449 X	1806	-0-	-643	-0-		153 1	1653 2		N	-0-				8
09	2370 X	2082	-0-	-288	-0-		172 1	1910 2		N	-0-				8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	51	1	957	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-	-0-	-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600					
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	30	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	31	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774					
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: #1											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004													

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710					
SCHULTZ "E"		WELL #: 2											
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	295028	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7008 - 7014			
04	7500 N	960	-0-	-6540	18162	101 1	849 2	N	9			32			
05	7750 N	903	-0-	-6847	11315	10 9	90 1	N	-0-			32			
06	7500 N	651	-0-	-6849	4466	70 1	581 2	N	-0-			32			
07	6134 N	1668	-0-	-4466	-0-	144 1	1524 2	N	-0-			32			
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	140 1	1518 2	N	-0-			32			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-										
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	131 1	1454 2	N	-0-			32			

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						CNTY: LIMESTONE					
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6584 - 6910			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710											
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436			
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710							
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211							
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156 1	1315 2	N	-0- 8
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	148 1	1375 2	N	-0- 8
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	146 1	1212 2	N	-0- 8
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62 1	660 2	N	-0- 8
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	10 1	105 2	N	-0- 8
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63 1	700 2	N	-0- 8

TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913	
04	5700 X	4964	-0-	-736	-0-	527 1	4437 2	Y	-0- 6
05	5890 X	5300	-0-	-590	-0-	515 1	4785 2	Y	-0- 6
06	5610 X	4693	-0-	-917	-0-	504 1	4189 2	Y	-0- 6
07	5580 X	4624	-0-	-956	-0-	397 1	4227 2	Y	-0- 6
08	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	406 1	4395 2	Y	-0- 6
09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	394 1	4380 2	Y	-0- 6

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL, LAURA		//CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
		WELL #:	4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 7591	- 7596								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER		WELL #:	1	RRCID -> 174204	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 7552	- 7963								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PHILLIPS		WELL #:	1	RRCID -> 174207	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7620	- 7922								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 193196	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 7595	- 7982								
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	579	1	1590	2	N	-0-					36
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	664	1	1828	2	N	-0-					36
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	655	1	1681	2	N	-0-					36
07	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	627	1	1693	2	N	-0-					36
08	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	468	1	1643	2	N	-0-					36
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	608	1	1875	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L.		WELL #:	4	RRCID -> 243471	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7135	- 7180								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 277431	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11118	PERF. 7510	- 7710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2760 X	2360	-0-	-400	-0-	110 1	2250 2	N	-0-		-0-
05		2852 X	2528	-0-	-324	-0-	117 1	2411 2	N	-0-		-0-
06		2400 X	2135	-0-	-265	-0-	109 1	2026 2	N	-0-		-0-
07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	141 1	2636 2	N	1		1
							1 9					
08		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	132 1	2649 2	N	-0-		1
09		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	122 1	2508 2	N	-0-		1

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124												
04		4350 X	3482	-0-	-868	-0-	863 1	2619 2	N	-0-		-0-
05		4526 X	2129	-0-	-2397	-0-	613 1	1516 2	N	-0-		-0-
06		4380 X	88	-0-	-4292	-0-	88 1		N	-0-		-0-
07		4526 X	577	-0-	-3949	-0-	540 1	37 2	N	-0-		-0-
08		4247 X	1567	-0-	-2680	-0-	811 1	756 2	N	-0-		-0-
09		3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	791 1	759 2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412												
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	504 1	1063 2	N	1		1
							1 9					
05		1643 N	1499	-0-	-144	-0-	415 1	1083 2	N	1	1 1	1
							1 9					
06		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	502 1	920 2	N	3	3 1	1
							3 9					
07		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	516 1	894 2	N	7	7 1	1
							8 9					
08		1488 N	1099	-0-	-389	-0-	421 1	675 2	N	3	2 1	2
							3 9					
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	504 1	1104 2	N	3	3 1	2
							3 9					

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474												
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100 1	2040 2	N	-0-		30
05		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	96 1	1971 2	N	-0-		30
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107 1	1993 2	N	-0-		30
07		2201 N	1953	-0-	-248	-0-	99 1	1854 2	N	-0-		30
08		2077 N	1893	-0-	-184	-0-	90 1	1803 2	N	-0-		30
09		2100 N	1862	-0-	-238	-0-	86 1	1776 2	N	-0-		30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALEXANDER, TONI		//CONT.// //CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALEXANDER, TONI		//CONT.// //CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
		WELL #:	1	RRCID ->	281872	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	6990 -	7289				
04		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	788 42 9	1	7005	2	N	38	13	1		25
05		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	797 35 9	1	6934	2	N	32	15	1		42
06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	624 26 9	1	3944	2	N	24	33	1		33
07		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	788 45 9	1	6180	2	N	41	33	1		41
08		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	860 10 9	1	7877	2	N	9	11	1		39
09		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	776 30 9	1	6845	2	N	27	39	1		27
MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	290371	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #:	3	RRCID ->	290462	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	7261 -	7520				
04		1530 N	1261	-0-	-269	-0-	59	1	1202	2	Y	-0-				-0-
05		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-				-0-
06		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-				-0-
07		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	66	1	1225	2	Y	-0-				-0-
08		1395 N	1144	-0-	-251	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-				-0-
09		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-				-0-
MAGGIE B. BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	294442	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7313 -	7429				
04		11640 X	25	-0-	-11615	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
05		14322 X	14	-0-	-14308	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
06		13860 X	2037	-0-	-11823	-0-	104	1	1933	2	N	-0-				-0-
07		14322 X	9881	-0-	-4441	-0-	503	1	9378	2	N	-0-				-0-
08		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	539	1	10834	2	N	-0-				-0-
09		2040 X	1706	-0-	-334	-0-	79	1	1627	2	N	-0-				-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #:	4	RRCID ->	294444	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	10925 -	11161				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.		//CONT.// //CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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
LITTLE, W. P.		WELL #:	4	RRCID ->	294670	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7380 - 7559	
04		6120 X	4164	-0-	-1956	-0-	194 1	3970 2	N	-0-		-0-
05		5952 X	4540	-0-	-1412	-0-	210 1	4330 2	N	-0-		-0-
06		5520 X	3999	-0-	-1521	-0-	204 1	3794 2	N	1		1
07		5332 X	4357	-0-	-975	-0-	220 1	4097 2	N	36		37
08		5332 X	4317	-0-	-1015	-0-	205 1	4112 2	N	-0-		37
09		4380 X	4043	-0-	-337	-0-	188 1	3855 2	N	-0-		37
LITTLE, W. P.		WELL #:	5	RRCID ->	295263	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11222	PERF.	7305 - 7453	
04		3990 X	2294	-0-	-1696	-0-	107 1	2187 2	N	-0-		372
05		4123 X	3263	-0-	-860	-0-	151 1	3112 2	N	-0-		372
06		3240 X	2964	-0-	-276	-0-	151 1	2813 2	N	-0-	183 1	189
07		2976 X	2967	-0-	-9	-0-	151 1	2816 2	N	-0-		189
08		3255 X	3074	-0-	-181	-0-	146 1	2928 2	N	-0-		189
09		3150 X	2762	-0-	-388	-0-	128 1	2634 2	N	-0-		189
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.		WELL #:	1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	7948 - 7962	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:	2	RRCID ->	189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7898 - 8034	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:	3	RRCID ->	192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8048	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHAMBERS, O.W.		WELL #:	4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7632 - 8061	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023											

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		133
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		133
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		133
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		133
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		133
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		133

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7714 - 7936
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC				100139							
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230053	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11365	PERF. 9320 - 11156
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	112
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-	112
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-	112
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-	112
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-	112
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-	112

SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9262 - 10998
04	780 N	508	-0-	-272	-0-	508	2		N	-0-	87
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-	87
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2		N	-0-	87
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2		N	-0-	87
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-	87
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241638	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9338 - 10552
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-	8
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	8
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-	8
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	8
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-	8
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	8

LODESTONE OPERATING, INC.				100710							
JOB#		WELL #:		1	RRCID ->	106689	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11082 - 11226
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
 JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

04	DLQ G-10	191	-0-	191	432	191	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	282	-0-	282	714	282	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	422	-0-	422	1136	422	2			Y	-0-					10
07	1525 N	389	-0-	-1136	-0-	389	2			Y	-0-					10
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					10
*09	420 N	47	-0-	-373	-0-	47	2			Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	4575	1980	2	25	9	Y	23	181	1			12
05	DLQ G-10	647	-0-	647	5222	614	2	33	9	Y	30					42
06	DLQ G-10	565	-0-	565	5787	563	2	2	9	Y	2					44
07	3100 N	1652	-0-	-1448	4339	1638	2	14	9	Y	13					57
08	3100 N	277	-0-	-2823	1516	269	2	8	9	Y	7					64
*09	2087 N	571	-0-	-1516	-0-	560	2	11	9	Y	10					74

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
08	279 N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					13
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	DLQ G-10	755	-0-	755	1793	639	2	116	9	Y	105	181	1			95
05	DLQ G-10	299	-0-	299	2092	236	2	63	9	Y	57					152
06	DLQ G-10	488	-0-	488	2580	426	2	62	9	Y	56					208
07	3000 N	420	-0-	-2580	-0-	367	2	53	9	Y	48					256
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	116	2	9	9	Y	8	167	1			97
*09	420 N	249	-0-	-171	-0-	219	2	30	9	Y	27					124

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

04	DLQ G-10	605	-0-	605	1370	605	2			Y	-0-					51
05	DLQ G-10	815	-0-	815	2185	815	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10	760	-0-	760	2945	760	2			Y	-0-					51
07	3100 N	861	-0-	-2239	706	861	2			Y	-0-					51
08	949 N	243	-0-	-706	-0-	243	2			Y	-0-					51
*09	750 N	258	-0-	-492	-0-	258	2			Y	-0-					51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006										TOTAL DEPTH 11277	PERF.10853 - 10906			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	970 2	61 9	9 9	N	55			147
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1046 2	63 9	9 9	N	57	174 1		30
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2031 2	90 9	9 9	N	82			112
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1740 2	61 9	9 9	N	55			167
08		1116 N	306	-0-	-810	-0-	300 2	6 9	9 9	N	5			172
*09		1620 N	419	-0-	-1201	-0-	397 2	22 9	9 9	N	20			192
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9262 - 10853			
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	167	74 2			Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	251	84 2			Y	-0-			11
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	347	96 2			Y	-0-			11
07		355 N	8	-0-	-347	-0-	8 2			Y	-0-			11
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			11
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH 11510	PERF.10904 - 11054			
04	DLQ	G-10	904	-0-	904	2047	904 2			Y	-0-			29
05	DLQ	G-10	775	-0-	775	2822	775 2			Y	-0-			29
06	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	5003	2181 2			Y	-0-			29
07		3100 N	1240	-0-	-1860	3143	1240 2			Y	-0-			29
08		3100 N	232	-0-	-2868	275	232 2			Y	-0-			29
*09		1590 N	202	-0-	-1388	-0-	202 2			Y	-0-			29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007										TOTAL DEPTH 11463	PERF. 9645 - 11324			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH 11105	PERF.10878 - 10888			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 11180	PERF. 9750 - 10900			
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	396	175 2			Y	-0-			43
05	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	3011	2615 2			Y	-0-			43
06	DLQ	G-10	837	-0-	837	3848	837 2			Y	-0-			43
07		3100 N	784	-0-	-2316	1532	784 2			Y	-0-			43
08		1591 N	59	-0-	-1532	-0-	59 2			Y	-0-			43
*09		840 N	210	-0-	-630	-0-	210 2			Y	-0-			43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013										TOTAL DEPTH 11163	PERF.10826 - 10834			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		810 N	808	-0-	-2	-0-	38 1	770 2	N	-0-		-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	41 1	854 2	N	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	748 2	N	-0-		-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	818 2	N	-0-		-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859 2	N	-0-		-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	40 1	811 2	N	-0-		-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526												
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 2	N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 2	N	-0-		-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912												
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 2	N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	N	-0-		-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	8 1	147 2	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-		-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 2	N	-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	N	-0-		-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868												
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	43 1	884 2	Y	-0-		-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43 1	875 2	Y	-0-		-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43 1	796 2	Y	-0-		-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	42 1	776 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	911	-0-	-19	-0-	43 1	868 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	38 1	785 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994												TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
*09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997												TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878			
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-			-0-
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	120	1	2469	2	Y	-0-			-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-			-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	-0-			-0-
08		2604 N	2178	-0-	-426	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-			-0-
*09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004												TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787			
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-			-0-
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-			-0-
09		900 N	891	-0-	-9	-0-	41	1	850	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869			
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-			-0-
06		1950 N	1597	-0-	-353	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1787	-0-	-228	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-			-0-
08		2139 N	1935	-0-	-204	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-			-0-
*09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872			
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-			1
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	1	1	1	1
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	3	3	1	1
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	7	1	1
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	2	1	1	2
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	Y	3	3	1	2

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000												TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

04	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-	-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	76	1	1563	2	N	-0-	-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	2	N	-0-	-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	71	1	1314	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	76	1	1535	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	64	1	1322	2	N	-0-	-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

04	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	104	1	2125	2	N	-0-	-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	1848	-0-	-462	-0-	94	1	1754	2	N	-0-	-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	119	1	2212	2	N	-0-	-0-
08	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	119	1	2394	2	N	-0-	-0-
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969										TOTAL DEPTH	11204	PERF.10935 - 11125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970										TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352				
04	720 N	509	-0-	-211	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984										TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898				
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022										TOTAL DEPTH	11569	PERF.10312 - 10386				
04	2460 X	2068	-0-	-392	-0-	96	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	2201 X	2199	-0-	-2	-0-	102	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	1800 X	319	-0-	-1481	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	322	-0-	-1817	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	12	-0-	-318	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231 - 11414				
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	3	26	1	12
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3	9	348	2	Y	10	11	1	11
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	11	9	26	2	Y	-0-	10	1	1
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	1	1			Y	-0-	1	1	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
04	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	66	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	117	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	54	1	1105	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1414	-0-	-686	-0-	72	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	98	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	145	1	2984	2	N	-0-			-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	48	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-	48	1	895	2	Y	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH	PERF.10712 - 10996					
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
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH	PERF.11045 - 11289					
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-				-0-	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	N	-0-				-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-				-0-	
07	651 N	342	-0-	-309	-0-	17	1	325	2	N	-0-				-0-	
08	589 N	292	-0-	-297	-0-	14	1	278	2	N	-0-				-0-	
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-				-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH	PERF.11167 - 11373					
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-				-0-	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	N	-0-				-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-				-0-	
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	-0-				-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-				-0-	
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	34	1	692	2	N	-0-				-0-	

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	PERF. 9917 - 10447					
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-				-0-	
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-				-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-				-0-	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-				-0-	
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-				-0-	
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	38	1	787	2	Y	-0-				-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH	PERF.10858 - 11006					
04	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-				-0-	
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-				-0-	
06	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-				-0-	
07	1829 N	1182	-0-	-647	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-				-0-	
08	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-				-0-	
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-				-0-	

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981										TOTAL DEPTH	PERF.10818 - 11147					
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				161	
05	868 N	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-				161	
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-				161	
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	515	2	26	9	N	24	185	1		-0-	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-	
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-				-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981										TOTAL DEPTH	PERF.10872 - 11106					
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	2	N	-0-				-0-	
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	N	-0-				-0-	
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-				-0-	
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	N	-0-				-0-	
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	2	N	-0-				-0-	
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981										TOTAL DEPTH	11285	PERF.10889	- 11105	
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
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	-0-			-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10714	- 10889	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07	589 N	175	-0-	-414	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL DEPTH	11456	PERF.10961	- 11282	
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	45	1	911	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	49	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	39	1	787	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	44	1	901	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11809	PERF. 9578	- 10474	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981										TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9017	- 9669	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10804	- 11130	
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	-0-			3
05	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	127	1	1970	2	Y	-0-			3
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	Y	-0-			3
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	149	1	2197	2	Y	-0-			3
08	2108 N	1430	-0-	-678	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-			3
*09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981										TOTAL DEPTH	11717	PERF.10937	- 11575	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	52	1	1061	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	48	1	986	2	N	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	1			1
						1	9							
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	N	-0-			1
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	N	-0-			1

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9965 - 10568			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11257 - 11348			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-			-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117			
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	37	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	278	-0-	-412	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	89	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	82	1	1520	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	84	1	1566	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	82	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	83	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-			-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	2	N	-0-			-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	37	1	681	2	N	-0-			-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	2	N	-0-			-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	31	1	646	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988													TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					20
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					20
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					20
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					20
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					20
*09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					20

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989													TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989													TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786				
04		690 N	26	-0-	-664	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05		713 N	51	-0-	-662	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-					-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	N	-0-					-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
09		690 N	171	-0-	-519	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989													TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989													TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248				
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
05		620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989													TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	N	-0-	-0-
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	N	-0-	-0-
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	126	1	2334	2	N	-0-	-0-
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	1	1
							1	9					
08		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	123	1	2475	2	N	-0-	1
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	2	N	-0-	1

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	4	1 1	3
							4	9						
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	3	2 1	4
							3	9						
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	2	3 1	3
							2	9						
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	6	7 1	2
							7	9						
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	3	3 1	2
							3	9						

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-	13
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-	13
06		810 N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	Y	-0-	13
07		899 N	587	-0-	-312	-0-	30	1	557	2	Y	-0-	13
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-	13
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	2	Y	-0-	13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10898 - 11175	
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	
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95 1	13 9	1937 2	Y	12	4 1	8
05	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	90 1	11 9	1849 2	Y	10	5 1	13
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	97 1	8 9	1804 2	Y	7	10 1	10
07	2108 N	1688	-0-	-420	-0-	85 1	17 9	1586 2	Y	15	20 1	5
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	100 1	3 9	2017 2	Y	3	3 1	5
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92 1	12 9	1887 2	Y	11	9 1	7
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH 11575	PERF.10221 - 10322	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH 11502	PERF. 9597 - 9748	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10984 - 11122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1		921 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	44 1		898 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	821	-0-	-139	-0-	42 1		779 2	Y	-0-		-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	147 1		2733 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4041	-0-	941	941	192 1		3849 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3675	-0-	675	1616	171 1		3504 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294 - 11426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	341	-0-	-199	-0-	16	1	325	2	N	-0-		-0-
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	N	-0-		-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	2	N	-0-		-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	2	N	-0-		-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-		-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	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	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	N	-0-		-0-
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	263	1	4895	2	N	-0-		-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	N	-0-		-0-
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	178	1	3646	2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9567 - 9774	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10792 - 10954	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-		-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-		-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-		-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1549	2	Y	-0-		-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1134	-0-	-456	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9865 - 10159	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.10882 - 11183	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	64	-0-	-215	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	N	8	2 1 6
05	2790 N	2481	-0-	-309	-0-	115	1	2360	2	N	5	3 1 8
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	143	1	2665	2	N	4	6 1 6
07	2790 N	2758	-0-	-32	-0-	140	1	2607	2	N	10	13 1 3
08	2480 N	1954	-0-	-526	-0-	93	1	1859	2	N	2	2 1 3
09	2700 N	2174	-0-	-526	-0-	101	1	2066	2	N	6	5 1 4

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
04	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	635	-0-	-505	-0-	32	1	603	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	37	1	689	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	986	-0-	-99	-0-	47	1	939	2	Y	-0-	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
04	1200 N	378	-0-	-822	-0-	18	1	360	2	Y	-0-	-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-	-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	Y	-0-	-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	-0-	-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626												
04	4320 X	4181	-0-	-139	-0-	194	1	3977	2	Y	9	3 1 6
05	4464 X	3980	-0-	-484	-0-	184	1	3790	2	Y	5	3 1 8
06	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	197	1	3659	2	Y	5	7 1 6
07	4464 X	3810	-0-	-654	-0-	193	1	3606	2	Y	10	13 1 3
08	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	183	1	3685	2	Y	2	2 1 3
09	4170 X	3622	-0-	-548	-0-	168	1	3446	2	Y	7	6 1 4

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1530	2	Y	4	1 1 3
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	3	2 1 4
06	1650 N	1233	-0-	-417	-0-	63	1	1168	2	Y	2	3 1 3
07	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	83	1	1549	2	Y	6	7 1 2
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	1	1 1 2
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	Y	3	3 1 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10788	- 10944
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	390 N	16	-0-	-374	-0-	16 1		Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	14 1	257 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	465 N	257	-0-	-208	-0-	12 1	245 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10817	- 11076
04	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	207 1	4236 2	Y	3				3
05	5239 X	4491	-0-	-748	-0-	208 1	4282 2	Y	1	2 1			2
06	4980 X	4391	-0-	-589	-0-	224 1	4161 2	Y	5	6 1			1
07	5146 X	3945	-0-	-1201	-0-	200 1	3731 2	Y	13	13 1			1
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	214 1	4291 2	Y	4	2 1			3
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	187 1	3847 2	Y	6	5 1			4

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10771	- 10926
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68 1	1387 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61 1	1266 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	74 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	66 1	1224 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1333 N	987	-0-	-346	-0-	47 1	940 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	70 1	1439 2	Y	-0-	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11264	- 11514
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	69 1	1406 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74 1	1526 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	69 1	1290 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	76 1	1418 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	73 1	1471 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	67 1	1377 2	N	-0-	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993										TOTAL DEPTH	11220	PERF.10824	- 11036
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40 1	828 2	N	-0-	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38 1	788 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1500 N	701	-0-	-799	-0-	36 1	665 2	N	-0-	-0-			-0-
07	899 N	460	-0-	-439	-0-	23 1	437 2	N	-0-	-0-			-0-
08	837 N	298	-0-	-539	-0-	14 1	284 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79 1	1615 2	N	-0-	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9350	- 10110
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	57 1	1163 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62 1	1271 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	61 1	1139 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64 1	1192 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9244 - 9932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-	
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	67	-0-	-53	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-	
07		186 N	51	-0-	-135	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10666 - 10808	
04		1110 N	911	-0-	-199	-0-	42 1	869 2	Y	-0-			-0-	
05		1178 N	955	-0-	-223	-0-	44 1	911 2	Y	-0-			-0-	
06		1050 N	649	-0-	-401	-0-	33 1	616 2	Y	-0-			-0-	
07		930 N	585	-0-	-345	-0-	30 1	555 2	Y	-0-			-0-	
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	44 1	888 2	Y	-0-			-0-	
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73 1	1498 2	Y	-0-			-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 11036	
04		690 N	386	-0-	-304	-0-	18 1	368 2	Y	-0-			-0-	
05		465 N	164	-0-	-301	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			-0-	
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	14 1	253 2	Y	-0-			-0-	
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	-0-			-0-	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-			-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10966 - 11198	
04		2336 N	2335	-0-	-1	-0-	109 1	2226 2	N	-0-			-0-	
05		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	50 1	1022 2	N	-0-			-0-	
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119 1	2215 2	N	-0-			-0-	
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100 1	1868 2	N	-0-			-0-	
08		1085 N	845	-0-	-240	-0-	40 1	805 2	N	-0-			-0-	
09		1410 N	1056	-0-	-354	-0-	49 1	1007 2	N	-0-			-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994										TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9054 - 9619	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-			-0-	
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360 2	Y	-0-			-0-	
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	Y	-0-			-0-	
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	-0-			-0-	
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	374 2	Y	-0-			-0-	
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-			-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10732 - 10906	
04		1620 N	1533	-0-	-87	-0-	71 1	1462 2	Y	-0-			-0-	
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	79 1	1620 2	Y	-0-			-0-	
06		1560 N	1323	-0-	-237	-0-	68 1	1255 2	Y	-0-			-0-	
07		1581 N	1142	-0-	-439	-0-	58 1	1084 2	Y	-0-			-0-	
08		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	60 1	1202 2	Y	-0-			-0-	
09		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	60 1	1225 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	76	1	1525	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	66	1	1365	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960													
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-		-0-
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-		-0-
06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	147	1	2733	2	Y	-0-		-0-
07	2790 N	2755	-0-	-35	-0-	140	1	2615	2	Y	-0-		-0-
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-		-0-
*09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264													
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	239	1	4898	2	Y	9	3 1	6
						10	9						
05	5022 X	4847	-0-	-175	-0-	224	1	4617	2	Y	5	3 1	8
						6	9						
06	4860 X	4704	-0-	-156	-0-	240	1	4458	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
07	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	246	1	4582	2	Y	10	13 1	3
						11	9						
08	5611 X	4709	-0-	-902	-0-	223	1	4484	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
09	5160 X	4410	-0-	-750	-0-	204	1	4198	2	Y	7	6 1	4
						8	9						

JOB#1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
04	2460 X	2278	-0-	-182	-0-	105	1	2153	2	Y	18	187 1	78
						20	9						
05	2542 X	2020	-0-	-522	-0-	89	1	1829	2	Y	93	106 1	65
						102	9						
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	93	1	1725	2	Y	2	65 1	2
						2	9						
07	2356 N	1592	-0-	-764	-0-	80	1	1500	2	Y	11	12 1	1
						12	9						
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
09	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	65	1	1325	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
04	720 N	61	-0-	-659	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	51	-0-	-197	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-		-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-		-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43 1	875 2	N	-0-		-0-	
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48 1	987 2	N	-0-		-0-	
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	911 2	N	9	9 8	-0-	
							10 9						
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	45 1	838 2	N	-0-		-0-	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	947 2	N	-0-		-0-	
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	42 1	857 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	
04		1530 N	1284	-0-	-246	-0-	60 1	1224 2	N	-0-		-0-	
05		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	74 1	1520 2	N	-0-		-0-	
06		1530 N	1234	-0-	-296	-0-	63 1	1171 2	N	-0-		-0-	
07		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	55 1	1029 2	N	-0-		-0-	
08		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	67 1	1337 2	N	-0-		-0-	
*09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	75 1	1534 2	N	-0-		-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995												TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006	
04		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120 1	2451 2	Y	-0-		-0-	
05		3224 X	1354	-0-	-1870	-0-	63 1	1291 2	Y	-0-		-0-	
06		3120 X	419	-0-	-2701	-0-	21 1	398 2	Y	-0-		-0-	
07		3224 X	2296	-0-	-928	-0-	117 1	2179 2	Y	-0-		-0-	
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	157 1	3150 2	Y	-0-		-0-	
09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	148 1	3042 2	Y	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004												TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732	
04		4440 X	4436	-0-	-4	-0-	207 1	4225 2	Y	4		4	
							4 9						
05		4588 X	4270	-0-	-318	-0-	198 1	4071 2	Y	1	2 1	3	
							1 9						
06		4260 X	4257	-0-	-3	-0-	217 1	4032 2	Y	7	8 1	2	
							8 9						
07		4588 X	4278	-0-	-310	-0-	217 1	4039 2	Y	20	20 1	2	
							22 9						
08		4588 X	4384	-0-	-204	-0-	208 1	4169 2	Y	6	3 1	5	
							7 9						
09		4440 X	4239	-0-	-201	-0-	196 1	4031 2	Y	11	9 1	7	
							12 9						

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995												TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995												TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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												
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65 1	1328 2	Y	-0-		-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68 1	1396 2	Y	-0-		-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66 1	1219 2	Y	-0-		-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	61 1	1217 2	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	60 1	1226 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	67 1	1379 2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	59 1	1219 2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1099	-0-	-161	-0-	56 1	1043 2	Y	-0-		-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70 1	1311 2	Y	-0-		-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1340 2	Y	-0-		-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60 1	1228 2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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												
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71 1	1450 2	Y	16	5 1	11
							18 9					
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	12	6 1	17
							13 9					
06		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	63 1	1179 2	Y	9	13 1	13
							10 9					
07		1581 N	1307	-0-	-274	-0-	65 1	1220 2	Y	20	25 1	8
							22 9					
08		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	62 1	1247 2	Y	2	4 1	6
							2 9					
09		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	57 1	1162 2	Y	14	11 1	9
							15 9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	32 1	650 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	698 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	35 1	649 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	35 1	657 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	34 1	686 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	31 1	645 2	Y	-0-	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
04	6060 X	6041	-0-	-19	-0-	279 1	5717 2	Y	41	13	1		28
						45 9							
05	6262 X	5455	-0-	-807	-0-	251 1	5172 2	Y	29	15	1		42
						32 9							
06	6060 X	5361	-0-	-699	-0-	272 1	5063 2	Y	24	33	1		33
						26 9							
07	6231 X	5147	-0-	-1084	-0-	259 1	4834 2	Y	49	41	1		41
						54 9							
08	6231 X	5033	-0-	-1198	-0-	238 1	4784 2	Y	10	11	1		40
						11 9							
09	6030 X	4745	-0-	-1285	-0-	219 1	4496 2	Y	27	40	1		27
						30 9							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-				-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308													
04	T. A.	2305	-0-	2305	2305	107 1	2197 2	Y	1				1
						1 9							
05	14B2 EXT	4229	-0-	4229	6534	196 1	4031 2	Y	2	1	1		2
						2 9							
06	14B2 EXT	4124	-0-	4124	10658	210 1	3910 2	Y	4	5	1		1
						4 9							
07	14322 X	3664	-0-	-10658	-0-	185 1	3455 2	Y	22	21	1		2
						24 9							
08	4216 X	3263	-0-	-953	-0-	154 1	3100 2	Y	8	4	1		6
						9 9							
09	4110 X	2728	-0-	-1382	-0-	126 1	2587 2	Y	14	11	1		9
						15 9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	118 1	2419 2	Y	-0-	-0-	
05		1891 N	1015	-0-	-876	-0-	47 1	968 2	Y	-0-	-0-	
06		1230 N	851	-0-	-379	-0-	43 1	808 2	Y	-0-	-0-	
07		2201 N	2071	-0-	-130	-0-	105 1	1966 2	Y	-0-	-0-	
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	127 1	2557 2	Y	-0-	-0-	
*09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	101 1	2084 2	Y	-0-	-0-	

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079											
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 2	Y	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-	-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866											
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59 1	1203 2	Y	-0-	-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65 1	1338 2	Y	-0-	-0-
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64 1	1182 2	Y	-0-	-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	60 1	1115 2	Y	-0-	-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62 1	1248 2	Y	-0-	-0-
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 1	1179 2	Y	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184											
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82 1	1679 2	Y	4	1 1 3
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71 1	1453 2	Y	2	1 1 4
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	74 1	1384 2	Y	2	3 1 3
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118 1	2197 2	Y	6	7 1 2
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	124 1	2481 2	Y	1	1 1 2
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	107 1	2191 2	Y	3	3 1 2

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286											
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	73 1	1491 2	Y	-0-	-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78 1	1600 2	Y	-0-	-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78 1	1444 2	Y	-0-	-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79 1	1473 2	Y	-0-	-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	76 1	1527 2	Y	-0-	-0-
09		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	60 1	1232 2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122											
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49 1	1000 2	Y	-0-	-0-
05		744 N	668	-0-	-76	-0-	31 1	637 2	Y	-0-	-0-
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	Y	-0-	-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	39 1	721 2	Y	-0-	-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57 1	1148 2	Y	-0-	-0-
*09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
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
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	35	1	708	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	637	-0-	-1130	-0-	30	1	607	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	830	-0-	-850	-0-	39	1	791	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	49	1	913	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1166	2	N	1			1
08	1271 N	842	-0-	-429	-0-	40	1	802	2	N	-0-			1
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	-0-			1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	41	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	35	1	709	2	Y	-0-			-0-
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06		1080 N	735	-0-	-345	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
07		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																	
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	Y	-0-					-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	-0-					-0-
08		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																	
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-					-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	2	N	-0-					-0-
06		2460 N	1801	-0-	-659	-0-	92	1	1709	2	N	-0-					-0-
07		2387 N	2057	-0-	-330	-0-	105	1	1952	2	N	-0-					-0-
08		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	120	1	2419	2	N	-0-					-0-
*09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	107	1	2203	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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																	
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-					-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738															
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	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446															
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05		1054 N	448	-0-	-606	-0-	21	1	427	2	N	-0-			-0-
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	N	-0-			-0-
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	N	-0-			-0-
*09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930															
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284															
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-			-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1366	-0-	-254	-0-	70	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1115	-0-	-466	-0-	57	1	1058	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1083	-0-	-529	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	821	-0-	-559	-0-	38	1	783	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	Y	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1169	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-			-0-
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	25	1	503	2	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
07	558 N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-			-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
04	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	955	-0-	-254	-0-	49	1	906	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	-0-	
05		186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-	
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-	
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-	
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-	-0-	
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	-0-	
06		870 N	98	-0-	-772	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	
07		961 N	512	-0-	-449	-0-	26	1	486	2	Y	-0-	-0-	
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-	-0-	
*09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	-0-	-0-	

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-	-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-	-0-	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-	-0-	
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-	-0-	
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-	-0-	
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-	

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-	-0-	
05		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	72	1	1488	2	Y	-0-	-0-	
06		1560 N	1346	-0-	-214	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-	-0-	
07		1612 N	349	-0-	-1263	-0-	18	1	331	2	Y	-0-	-0-	
08		1550 N	829	-0-	-721	-0-	39	1	790	2	Y	-0-	-0-	
09		1350 N	818	-0-	-532	-0-	38	1	780	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														
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-	-0-	
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-	-0-	
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	-0-	-0-	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-	-0-	
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	Y	-0-	-0-	
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-	-0-	
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	-0-	-0-	
*09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000										TOTAL DEPTH	11970	PERF.11320 - 11644		
M	O	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
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65 1	1322 2	N	-0-				-0-
05		1674 N	1266	-0-	-408	-0-	59 1	1207 2	N	-0-				-0-
06		1620 N	943	-0-	-677	-0-	48 1	895 2	N	-0-				-0-
07		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	71 1	1320 2	N	-0-				-0-
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 2	N	-0-				-0-
*09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 2	N	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326		
04		1380 N	1103	-0-	-277	-0-	51 1	1052 2	N	-0-				-0-
05		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	57 1	1179 2	N	-0-				-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72 1	1344 2	N	-0-				-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	N	-0-				-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	71 1	1421 2	N	-0-				-0-
09		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	61 1	1247 2	N	-0-				-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010 - 11256		
04		1830 N	1466	-0-	-364	-0-	68 1	1398 2	N	-0-				-0-
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	93 1	1910 2	N	-0-				-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	84 1	1567 2	N	-0-				-0-
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78 1	1455 2	N	-0-				-0-
08		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	81 1	1619 2	N	-0-				-0-
*09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	81 1	1657 2	N	-0-				-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350 - 9996		
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	6 1	130 2	N	-0-				-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	N	-0-				-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-				-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-				-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-				-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133 - 11324		
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	20 1	409 2	Y	-0-				-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	-0-				-0-
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	20 1	375 2	Y	-0-				-0-
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	21 1	386 2	Y	-0-				-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	-0-				-0-
*09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-				-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573		
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-				-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49 1	1007 2	Y	-0-				-0-
06		1260 N	482	-0-	-778	-0-	25 1	457 2	Y	-0-				-0-
07		1240 N	611	-0-	-629	-0-	31 1	580 2	Y	-0-				-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-				-0-
*09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52 1	1065 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483															
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-			-0-
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596															
04	T. A.	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	20	-0-	20	121	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-				-0-
07	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
04	3000 N	2510	-0-	-490	4542	117	1	2393	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2145	-0-	-955	3587	99	1	2046	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2291	-0-	-709	2878	117	1	2174	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2157	-0-	-943	1935	110	1	2047	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1260	-0-	-1840	95	60	1	1200	2	Y	-0-				-0-
09	2280 N	1784	-0-	-496	-0-	83	1	1701	2	Y	-0-				-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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															
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	31	1	628	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	30	1	564	2	Y	-0-				-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-				-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-				-0-
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-				-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128										COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10870 - 11214
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	
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	36 1	729 2	Y	3	1 1	2	
						3 9						
05	868 N	653	-0-	-215	-0-	30 1	623 2	Y	-0-	1 1	1	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44 1	809 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
07	806 N	747	-0-	-59	-0-	38 1	709 2	Y	-0-	1 1	1	
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	720 2	Y	2	1 1	2	
						2 9						
09	870 N	757	-0-	-113	-0-	35 1	719 2	Y	3	3 1	2	
						3 9						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130										COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11274 - 11304
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	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
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 2	Y	-0-		-0-	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	686 2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	33 1	607 2	Y	-0-		-0-	
07	713 N	408	-0-	-305	-0-	21 1	387 2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	33 1	656 2	Y	-0-		-0-	
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30 1	620 2	Y	-0-		-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738										COMPL. DATE 02/18/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10956 - 11148
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	15 1	306 2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	16 1	296 2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	17 1	310 2	Y	-0-		-0-	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	Y	-0-		-0-	
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	Y	-0-		-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773										COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11574	PERF.11148 - 11348
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	21 1	422 2	Y	-0-		-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	Y	-0-		-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	-0-		-0-	
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	21 1	392 2	Y	-0-		-0-	
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	20 1	399 2	Y	-0-		-0-	
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	18 1	366 2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	N	9	3 1
						10	9					6
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	2	N	5	3 1
						6	9					8
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2597	2	N	5	7 1
						6	9					6
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	120	1	2233	2	N	10	13 1
						11	9					3
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	2	N	2	2 1
						2	9					3
*09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	126	1	2580	2	N	7	6 1
						8	9					4
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518												
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-	-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2168	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	96	1	1775	2	N	-0-	-0-
07	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	88	1	1642	2	N	-0-	-0-
08	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	94	1	1889	2	N	-0-	-0-
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	-0-	-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902												
04	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	66	1	1355	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	62	1	1276	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	889	-0-	-491	-0-	45	1	844	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-	-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	N	-0-	-0-
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	N	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	618	1	3442	2	Y	3	3
						3	9					
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	631	1	3375	2	Y	1	2 1
						1	9					2
06	4050 X	2252	-0-	-1798	-0-	537	1	1711	2	Y	4	5 1
						4	9					1
07	4185 X	3327	-0-	-858	-0-	612	1	2701	2	Y	13	13 1
						14	9					1
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	719	1	5045	2	Y	4	2 1
						4	9					3
*09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	680	1	4663	2	Y	7	6 1
						8	9					4
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	42	1	854	2	Y	9	3 1
						10	9					6
05	992 N	870	-0-	-122	-0-	40	1	824	2	Y	5	3 1
						6	9					8
06	930 N	652	-0-	-278	-0-	33	1	613	2	Y	5	7 1
						6	9					6
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	38	1	703	2	Y	10	13 1
						11	9					3
08	868 N	479	-0-	-389	-0-	23	1	455	2	Y	1	2 1
						1	9					2
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	Y	7	5 1
						8	9					4

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	14	-0-	-16		-0-		1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1		-0-		1	1	29	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12		-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-		-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9		-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18		-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807																	
04		150 N	24	-0-	-126		-0-		1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-		-0-		6	1	124	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	27	-0-	-333		-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-		-0-		5	1	96	2	Y	-0-			-0-
08		994 N	994	-0-	-0-		-0-		47	1	947	2	Y	-0-			-0-
*09		1547 N	1547	-0-	-0-		-0-		72	1	1475	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																	
04		1200 N	939	-0-	-261		-0-		44	1	895	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	171	-0-	-1038		-0-		8	1	163	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	575	-0-	-565		-0-		29	1	546	2	N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-		-0-		65	1	1214	2	N	-0-			-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-		-0-		68	1	1357	2	N	-0-			-0-
*09		1235 N	1235	-0-	-0-		-0-		57	1	1178	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789																	
04		1170 N	1164	-0-	-6		-0-		54	1	1110	2	Y	-0-			-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0-		-0-		64	1	1316	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1176	-0-	-54		-0-		60	1	1116	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1100	-0-	-109		-0-		56	1	1044	2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1142	-0-	-160		-0-		54	1	1088	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1010	-0-	-160		-0-		47	1	963	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292																	
04		549 N	549	-0-	-0-		-0-		9	1	540	2	Y	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-		-0-		9	1	541	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	505	-0-	-35		-0-		8	1	497	2	Y	-0-			-0-
07		558 N	472	-0-	-86		-0-		6	1	466	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	374	-0-	-184		-0-		6	1	368	2	Y	-0-			-0-
09		510 N	166	-0-	-344		-0-		2	1	164	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129																	
04		1200 N	1162	-0-	-38		-0-		54	1	1104	2	Y	4	1	1	3
									4	9							
05		1178 N	1132	-0-	-46		-0-		52	1	1077	2	Y	3	2	1	4
									3	9							
06		1170 N	1158	-0-	-12		-0-		59	1	1097	2	Y	2	3	1	3
									2	9							
07		1209 N	884	-0-	-325		-0-		45	1	832	2	Y	6	7	1	2
									7	9							
08		1153 N	1153	-0-	-0-		-0-		55	1	1097	2	Y	1	1	1	2
									1	9							
09		1110 N	1060	-0-	-50		-0-		49	1	1008	2	Y	3	3	1	2
									3	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985 - 11119
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
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-	-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-	-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-	-0-
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754 - 10861
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-	-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-	-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	Y	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744 - 10894
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	N	-0-	-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	68	1	1270	2	N	-0-	-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	60	1	1231	2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266
04	1110 N	615	-0-	-495	-0-	29	1	586	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	46	1	946	2	N	-0-	-0-
06	900 N	409	-0-	-491	-0-	21	1	388	2	N	-0-	-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	31	1	576	2	N	-0-	-0-
08	992 N	793	-0-	-199	-0-	38	1	755	2	N	-0-	-0-
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680
04	2250 N	1357	-0-	-893	-0-	63	1	1294	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	54	1	1104	2	N	-0-	-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	62	1	1150	2	N	-0-	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1412	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	973	-0-	-497	-0-	45	1	928	2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343
04	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	67	1	1372	2	N	-0-	-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	62	1	1160	2	N	-0-	-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	76	1	1527	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	51	1	1049	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
04	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	74	1	1519	2	Y	13	13
						14	9					
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	4	8 1 9
						4	9					
06	1530 N	810	-0-	-720	-0-	40	1	742	2	Y	25	28 1 6
						28	9					
07	1674 N	873	-0-	-801	-0-	42	1	778	2	Y	48	26 1 28
						53	9					
08	1581 N	713	-0-	-868	-0-	33	1	670	2	Y	9	11 1 26
						10	9					
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	35	1	717	2	Y	32	34 1 24
						35	9					

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
04	3450 X	2597	-0-	-853	-0-	624	1	1964	2	Y	8	3 1 5
						9	9					
05	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	674	1	2334	2	Y	6	3 1 8
						7	9					
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	678	1	2507	2	Y	5	7 1 6
						6	9					
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	648	1	1853	2	Y	10	13 1 3
						11	9					
08	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	662	1	2033	2	Y	2	2 1 3
						2	9					
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	693	1	3082	2	Y	7	6 1 4
						8	9					

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841												
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH 11170	PERF.10837 - 11002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55 1	1132 2	Y		-0-			-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55 1	1134 2	Y		-0-			-0-
06		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	51 1	956 2	Y		-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59 1	1099 2	Y		-0-			-0-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60 1	1203 2	Y		-0-			-0-
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58 1	1194 2	Y		-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020										TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4774 - 5093			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9039 - 10662			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		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			
04		840 N	775	-0-	-65	-0-	36 1	739 2	Y		-0-			-0-
05		837 N	786	-0-	-51	-0-	36 1	750 2	Y		-0-			-0-
06		840 N	825	-0-	-15	-0-	42 1	783 2	Y		-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	46 1	852 2	Y		-0-			-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859 2	Y		-0-			-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	Y		-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH 11270	PERF.10958 - 11131			
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	30 1	609 2	Y		-0-			-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	29 1	602 2	Y		-0-			-0-
06		630 N	220	-0-	-410	-0-	11 1	209 2	Y		-0-			-0-
07		651 N	20	-0-	-631	-0-	1 1	19 2	Y		-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	45 1	905 2	Y		-0-			-0-
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	Y		-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 11260	PERF.10866 - 11042			
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61 1	1250 2	N		-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69 1	1422 2	N		-0-			-0-
06		1320 N	1143	-0-	-177	-0-	58 1	1085 2	N		-0-			-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73 1	1353 2	N		-0-			-0-
08		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	68 1	1367 2	N		-0-			-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	63 1	1294 2	N		-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL	DEPTH	14282	PERF.11083	- 14138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	N	9	3	1			6
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2354	2	N	5	3	1			8
06	2730 X	1864	-0-	-866	-0-	95	1	1763	2	N	5	7	1			6
07	2914 N	1833	-0-	-1081	-0-	93	1	1731	2	N	8	11	1			3
08	2480 N	1860	-0-	-620	-0-	88	1	1770	2	N	2	2	1			3
*09	3000 N	3265	-0-	265	265	151	1	3107	2	N	6	5	1			4

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11119	- 15060		
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	154	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	144	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	149	1	2768	2	N	1					1
08	3224 X	3128	-0-	-96	-0-	148	1	2980	2	N	-0-					1
09	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	144	1	2952	2	N	-0-					1

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533		
04	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	172	1	3522	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	3690 X	3308	-0-	-382	-0-	169	1	3138	2	Y	1					1
07	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	185	1	3449	2	Y	36					37
08	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	193	1	3884	2	Y	-0-					37
09	3990 X	3968	-0-	-22	-0-	184	1	3784	2	Y	-0-					37

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019										TOTAL	DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889		
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	224	1	4586	2	N	8	3	1			102
05	4805 X	4564	-0-	-241	-0-	211	1	4353	2	N	-0-	3	1			99
06	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	215	1	3990	2	N	5	7	1			97
07	4805 X	4026	-0-	-779	-0-	205	1	3821	2	N	-0-	13	1			84
08	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	204	1	4094	2	N	18	2	1			100
09	4650 X	3953	-0-	-697	-0-	183	1	3763	2	N	6	5	1			101

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601		
04	7290 X	7107	-0-	-183	-0-	331	1	6776	2	Y	-0-					32
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	2	Y	-0-	1	1			31
06	7140 X	6854	-0-	-286	-0-	350	1	6504	2	Y	-0-	3	1			28
07	7378 X	4834	-0-	-2544	-0-	246	1	4587	2	Y	1	7	1			22
08	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	299	1	5996	2	Y	-0-	1	1			21
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	318	1	6532	2	Y	-0-	3	1			18

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
04	2190 N	1128	-0-	-1062	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1323	-0-	-567	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676													
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107													
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2		N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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													
04	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3638	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3751 X	3234	-0-	-517	-0-	3233	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3906 X	3550	-0-	-356	-0-	3549	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3780 X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
06		1290 N	617	-0-	-673	-0-	617	2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		3100 N	4892	-0-	1792	1792	4890	2	2 9 N	2	2 8	25
06		3000 N	5131	-0-	2131	3923	5129	2	2 9 N	2	2 8	25
07		3100 N	4295	-0-	1195	5118	4295	2	N	-0-		25
08		9204 X	4086	-0-	-5118	-0-	4086	2	N	-0-		25
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-		25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
06		450 N	290	-0-	-160	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779 2 N	-0-		64
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771 2 N	-0-		64
06		750 N	722	-0-	-28	-0-	32	1	690 2 N	-0-		64
07		837 N	768	-0-	-69	-0-	35	1	733 2 N	-0-		64
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785 2 N	-0-		64
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		64

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959												
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-		120
05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-		120
06		2610 X	2328	-0-	-282	-0-	2328	2	N	-0-		120
07		2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2	N	-0-		120
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		120
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		120

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																	
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					83
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					83
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					83
07		1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1664	2			N	-0-					83
08		1891 N	924	-0-	-967	-0-	924	2			N	-0-					83
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																	
04		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					70
05		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					70
06		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					70
07		2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					70
08		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					70
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614																	
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					32
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					32
06		2550 N	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					32
07		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					32
08		2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					32
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274																	
04		240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448																	
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05		558 N	134	-0-	-424	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	2			Y	-0-					-0-
08		3100 N	3760	-0-	660	2942	3760	2			Y	-0-					-0-
09		3000 N	3110	-0-	110	3052	3110	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)													70796 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	069388	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12288	-	12387
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II													WELL #:	1	RRCID ->	085490	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12424	-	12528
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
THOMAS													WELL #:	1	RRCID ->	088497	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	11198	-	12546
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2			N	-0-					-0-						
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-						
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2			N	-0-					-0-						
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	2			N	-0-					-0-						
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	2			N	-0-					-0-						
J. A. GILLIAM UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	185941	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	10809	-	11477
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")													70878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													430368											
VAUGHN, LOIS													WELL #:	1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10234	-	10248
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		405	1	2249	2	N	23					189						
								25	9															
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-		459	1	2191	2	N	87	177	1			99						
								96	9															
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-		516	1	2004	2	N	20					119						
								22	9															
07	2728	X	2686	-0-	-42	-0-		691	1	1953	2	N	38					157						
								42	9															
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-		670	1	1946	2	N	61	188	1			30						
								67	9															
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-						N	NO RPT					30						

PICKTON (BACON LIME)												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS												
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 - 7784		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7720 - 7732		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	172	1	3512	2	Y	-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-
06	3930 X	2441	-0-	-1489	-0-	125	1	2316	2	Y	-0-
07	4061 X	804	-0-	-3257	-0-	41	1	763	2	Y	-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-
09	T. A.	17	-0-	17	24	1	1	16	2	Y	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3239	2	129	9	N	117
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5160 X	4797	-0-	-363	-0-	223	1	4572	2	Y	2
05	5332 X	4961	-0-	-371	-0-	230	1	4730	2	Y	1
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	264	1	4903	2	Y	5
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	274	1	5100	2	Y	13
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	245	1	4912	2	Y	4
*09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	240	1	4931	2	Y	7

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
ARCHER, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292				
M	O	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
04		3000 N	3258	-0-	258	-0-	258	152	1	3106	2	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3617	-0-	-258	-0-		168	1	3449	2	Y	-0-		-0-
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		146	1	2704	2	Y	-0-		-0-
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		154	1	2869	2	Y	-0-		-0-
08		3627 X	3105	-0-	-522	-0-		147	1	2958	2	Y	-0-		-0-
09		3510 X	2996	-0-	-514	-0-		139	1	2857	2	Y	-0-		-0-

WILD TURKEY		WELL #:		2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7324 - 7336				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		72170 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
VISTA RESOURCES LLC		100139													
MASTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 7218 - 11324				
04		1860 N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-			52
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	N	20			72
06		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1304	2	28	9	N	25			97
07		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			97
08		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-			97
09		1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			N	-0-			97

POKEY (RODESSA B)		72710 401		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
SMYTHE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290426	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6567 - 6580				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		WELL #:		1	RRCID ->	204224	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6340 - 6352		
04		630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-			57
05		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-			57
06		540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-			57
07		496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-			57
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			57
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 KO OPERATING LLC 101928
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3020 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL			74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON						
			135180									
			WELL #: 1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 15630	PERF.14890	- 15250				
M	O	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH			75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
			053321									
			WELL #: 3	RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 8294	- 8296				
04		842 X	842	-0-	-0-	842 2		N	-0-			129
05		1034 X	1034	-0-	-0-	1034 1		N	-0-			129
06		780 X	658	-0-	-122	658 2		N	-0-			129
07		868 X	246	-0-	-622	246 2		N	-0-			129
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			129
09		990 X	230	-0-	-760	230 2		N	-0-			129

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			220903			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC RED LAKE UNIT #3			263648			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 1	RRCID -> 015655	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8300	- 8338				
04		334 N	334	-0-	-0-	334 2		N	-0-			98
05		581 N	581	-0-	-0-	581 2		N	-0-			98
06		727 N	727	-0-	-0-	727 2		N	-0-			98
07		341 N	273	-0-	-68	273 2		N	-0-			98
08		589 N	13	-0-	-576	13 2		N	-0-			98
09		720 N	4	-0-	-716	4 2		N	-0-			98

STROUD PETROLEUM, INC. HORTON			828082			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210	- 8225				
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) BIG RUN PRODUCTION COMPANY BALL, P. D. C. EST.			75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
			070370									
			WELL #: 2A	RRCID -> 038361	COMPL. DATE 02/20/1966	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4536	- 4546				
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370										
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4564 -	4573	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 -	10179	
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

STUDDARD-STEWARD				WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 -	4838
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 COLDFIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-		178
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-		178
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-		178
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-		178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		159
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		159
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-		159
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		159
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		159
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

04	2117 R	2117	-0-	-0-	-0-	1856 2	261 9	N	237		386
05	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830 2		N	-0-		386
06	1680 #	1016	-0-	-664	-0-	1013 2	3 9	N	3		389
07	2139 #	2027	-0-	-112	-0-	1950 2	77 9	N	70	135 1	324
08	2139 #	1862	-0-	-277	-0-	1862 2		N	-0-		324
09	2070 #	1145	-0-	-925	-0-	1021 2	124 9	N	113	72 1	365

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

04	2910 #	2652	-0-	-258	-0-	2652 2		N	-0-	83 1	52
05	3131 #	2763	-0-	-368	-0-	2760 2	3 9	N	3		55
06	3030 #	1953	-0-	-1077	-0-	1953 2		N	-0-		55
07	3131 #	2992	-0-	-139	-0-	2865 2	127 9	N	115	117 1	53
08	2945 #	2663	-0-	-282	-0-	2663 2		N	-0-		53
09	2670 #	1826	-0-	-844	-0-	1812 2	14 9	N	13		66

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321									
GREEN		WELL #:		RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015												

REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

ALLBRITTON		WELL #:		RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

CASEY "C"		WELL #:	1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

HAMMOND		WELL #:	1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144										
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	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6413 - 6433		
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5726 - 5742		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	125	-0-	125	430	4	1	115	3	N	5		150
05	567 N	137	-0-	-430	-0-	6	9	127	3	N	5		155
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	3		158
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	9	118	3	N	2		160
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-		160
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-		160

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991								
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	38

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
09	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								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7

		PLUGGED AND ABANDONED		02/27/2023				

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984															

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730															
M	O	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23															

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686															

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022															

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512															
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733															

04	0	W	212	-0-	212	552	7	1	205	3	N	-0-			92
05	733	N	181	-0-	-552	-0-	6	1	175	3	N	-0-			92
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-			92
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	185	1	7	3	N	-0-			92
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-			92
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	6	1	185	3	N	-0-			92

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144															
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791															

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	79	3	N	37	170	1	62
							41	9							
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	171	1	88	3	N	23			85
							25	9							
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	125	3	N	24			109
							26	9							
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	88	1	53	3	N	16			125
							18	9							
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	195	1	123	3	N	27			152
							30	9							
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	135	3	N	28			180
							31	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741															

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	156	1	189	3	N	-0-			195
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	304	1	157	3	N	-0-			195
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	166	1	204	3	N	-0-			195
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	162	1	98	3	N	-0-			195
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	379	1	241	3	N	-0-			195
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	225	1	350	3	N	-0-			195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-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

04	0 W	235	-0-	235	B	577	8	1	227	3	N	-0-				-0-
05	788 N	211	-0-	-577	B	-0-	7	1	204	3	N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	7	1	192	3	N	-0-				-0-
07	248 N	163	-0-	-85	B	-0-	6	1	157	3	N	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	7	1	216	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	6	1	195	3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

04	0 W	336	-0-	336	B	998	11	1	325	3	N	-0-				-0-
05	1360 N	362	-0-	-998	B	-0-	12	1	350	3	N	-0-				-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	14	1	361	3	N	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	12	1	339	3	N	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	13	1	373	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	14	1	453	3	N	-0-				-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

04	0 W	101	-0-	101	B	492	3	1	98	3	N	-0-				-0-
05	610 N	118	-0-	-492	B	-0-	4	1	114	3	N	-0-				-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	9	1	220	3	N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	3	1	114	3	N	-0-				-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	6	1	161	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	8	1	236	3	N	-0-				-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

04	0 W	95	-0-	95	B	247	3	1	92	3	N	-0-				-0-
05	346 N	99	-0-	-247	B	-0-	3	1	96	3	N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	4	1	97	3	N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	3	1	95	3	N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	3	1	108	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 W	111	-0-	111 B	297	4 1	107 3	N		-0-				-0-
05	379 N	82	-0-	-297 B	-0-	3 1	79 3	N		-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8 1	202 3	N		-0-				-0-
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	4 1	99 3	N		-0-				-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4 1	105 3	N		-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	3 1	110 3	N		-0-				-0-
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681					
04	0 W	1150	-0-	1150 B	3088	37 1	1113 3	N		-0-				136
05	3100 N	1237	-0-	-1863 B	1225	42 1	1194 3	N		1				137
						1 9								
06	2394 N	1169	-0-	-1225 B	-0-	43 1	1123 3	N		3				140
						3 9								
07	1178 N	940	-0-	-238 B	-0-	32 1	908 3	N		-0-				140
08	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	35 1	1007 3	N		2				142
						2 9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	36 1	1095 3	N		3				145
						3 9								
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767					
04	0 W	503	-0-	503 B	1401	16 1	487 3	N		-0-				123
05	1906 N	505	-0-	-1401 B	-0-	17 1	488 3	N		-0-				123
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	18 1	462 3	N		2				125
						2 9								
07	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	13 1	377 3	N		-0-				125
08	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	14 1	401 3	N		-0-				125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17 1	534 3	N		-0-				125
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715					
04	0 W	231	-0-	231 B	522	8 1	223 3	N		-0-				-0-
05	738 N	216	-0-	-522 B	-0-	7 1	209 3	N		-0-				-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	8 1	214 3	N		-0-				-0-
07	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	7 1	200 3	N		-0-				-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	7 1	204 3	N		-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	8 1	236 3	N		-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740					
04	0 W	188	-0-	188 B	458	6 1	182 3	N		-0-				-0-
05	400 N	193	-0-	-207 B	251	6 1	187 3	N		-0-				-0-
06	461 N	210	-0-	-251 B	-0-	8 1	202 3	N		-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N		-0-				-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N		-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N		-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				33
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				33
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			33 7	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024										

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841		
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	3 1	96 3	N	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	3 1	88 3	N	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	4 1	95 3	N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	4 1	105 3	N	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	4 1	109 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	3 1	95 3	N	-0-

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765		
04	0 W	213	-0-	213	B	547	7 1	206 3	N	-0-
05	760 N	213	-0-	-547	B	-0-	7 1	206 3	N	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	6 1	184 3	N	-0-
07	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	6 1	169 3	N	-0-
08	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	6 1	171 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7 1	215 3	N	-0-

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716		
04	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	13 1	397 3	N	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	15 1	438 3	N	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	16 1	417 3	N	-0-
07	434 N	310	-0-	-124	B	-0-	11 1	299 3	N	-0-
08	465 N	373	-0-	-92	B	-0-	12 1	361 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	15 1	462 3	N	-0-

ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771		
04	0 W	222	-0-	222	B	581	7 1	215 3	N	-0-
05	675 N	94	-0-	-581	B	-0-	3 1	91 3	N	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	6 1	156 3	N	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	6 1	157 3	N	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	6 1	187 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	8 1	233 3	N	-0-

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
04	0 W	422	-0-	422	B	1243	14 1	408 3	N	-0-
05	1704 N	461	-0-	-1243	B	-0-	15 1	446 3	N	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	16 1	409 3	N	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	17 1	474 3	N	-0-
08 498 N 498 -0- -0- B -0- 2 9										
08 498 N 498 -0- -0- B -0- 17 1										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	16 1	499 3	N	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512													
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 W	215	-0-	215 B	543		7	1	208	3	N	-0-			52
05	745 N	202	-0-	-543 B	-0-		7	1	195	3	N	-0-			52
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		8	1	202	3	N	-0-			52
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-		6	1	160	3	N	-0-			52
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-		7	1	211	3	N	-0-			52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		7	1	215	3	N	-0-			52

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784						
04	0 W	462	-0-	462 B	1138		15	1	447	3	N	-0-			31
05	1589 N	451	-0-	-1138 B	-0-		15	1	436	3	N	-0-			31
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		16	1	405	3	N	-0-			31
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-		17	1	476	3	N	-0-			31
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		16	1	478	3	N	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-		14	1	449	3	N	4			35
							4	9							

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733						
04	0 W	196	-0-	196 B	525		6	1	190	3	N	-0-			91
05	747 N	222	-0-	-525 B	-0-		7	1	214	3	N	1			92
							1	9							
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-		8	1	203	3	N	6			98
							7	9							
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-		7	1	199	3	N	2			100
							2	9							
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-		7	1	193	3	N	8			108
							9	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		7	1	203	3	N	4			112
							4	9							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638						
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-		29	1	873	3	N	-0-			40
05	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-		31	1	884	3	N	-0-			40
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-		32	1	830	3	N	-0-			40
07	930 N	867	-0-	-63 B	-0-		837	1	30	3	N	-0-			40
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-		31	1	911	3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-		31	1	950	3	N	-0-			40

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724						
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		5	1	141	3	N	-0-			30
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		5	1	148	3	N	-0-			30
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		2	1	52	3	N	-0-			30
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		3	1	94	3	N	5			35
							6	9							
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-		4	1	115	3	N	-0-			35

R. A. PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 W	1196	-0-	1196 B	1196		37	1	1135	3	N	22			22
							24	9							

REED (PETTIT)			75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SNEED GAS UNIT			WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324					
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301					
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PATRICK		386310											
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILLIFORD, C.N.		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362					
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-			-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492	
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2	N	-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2	N	-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588	
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13 9	N 12 12 8
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3418	2	14 9	N 13 13 8
06	3330 X	2341	-0-	-989	-0-	2320	2	21 9	N 19 19 8
07	3441 X	3003	-0-	-438	-0-	2989	2	14 9	N 13 13 8
08	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	3124	2	15 9	N 14 14 8
09	3330 X	3189	-0-	-141	-0-	3037	2	152 9	N 138 6 8 132

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678	
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4171	2	8 9	N 7 7 1
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4013	2	10 9	N 9 9 8
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3853	2	7 9	N 6 6 8
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4419	2	4 9	N 4 4 8
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4123	2	7 9	N 6 6 8
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3991	2	3 9	N 3 3 8

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N -0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N -0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N -0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N -0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N -0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N -0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT

SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5602	2	2 9	N	2	2 8	18
05	5084 X	4454	-0-	-630	-0-	4452	2	2 9	N	2	2 8	18
06	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	4914	2	2 9	N	2	2 8	18
07	5084 X	4916	-0-	-168	-0-	4915	2	1 9	N	1	1 8	18
08	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4902	2	2 9	N	2	2 8	18
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	2	1 9	N	1	1 8	18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 - 8202
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	5 1	225 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	9 1	302 2	Y	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	339 2	Y	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 2	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	397 2	Y	-0-			-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NAVARRO				
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10196 - 10206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)			76889 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149									
DAVIS HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257	
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
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	716 2	11 9	Y	10			164
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	947 2	25 9	Y	23			187
06	900 N	493	-0-	-407	-0-	482 2	11 9	Y	10	149 1		48
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	507 2		Y	-0-			48
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	512 2	12 9	Y	11			59
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	447 2	9 9	Y	8			67

RISCHERS STORE (HANSON SAND)			76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HANSON, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)			76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MAYNARD			WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HANSON UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

RISCHERS STORE (RODESSA)			76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HANSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6412 - 6450	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 78889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

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
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					179
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					180
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					180
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	90	1			90
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	N	1					91

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
05	2015 N	447	-0-	-1568	-0-	447	2			N	-0-					95
06	1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620	2			N	-0-					95
07	1023 N	518	-0-	-505	-0-	518	2			N	-0-					95
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					95
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					95

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
		WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			15
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			15
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-			15
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			15
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			15
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			15

CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS		186717	WELL #: 1		RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10344	- 10548			
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1235 2	94 9	N	85			135
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1203 2	72 9	N	65	172 1		28
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1180 2	69 9	N	63			91
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1106 2	73 9	N	66			157
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1314 2	83 9	N	75	186 1		46
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1247 2	24 9	N	22	39 1		29

INMON, J.C.		WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HULAN HEIRS		WELL #: 2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610					
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	960 2	72 9	N	65			114
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	990 2	78 9	N	71			185
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	971 2	73 9	N	66	177 1		74
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	886 2	61 9	N	55			129
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	973 2	58 9	N	53			182
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	991 2	73 9	N	66	177 1		71

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		527861	WELL #: 2		RRCID -> 108961	COMPL. DATE 01/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10854	- 10935			
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2631 2	58 9	N	53			138
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1648 2	86 9	N	78	148 1		68
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2584 2	26 9	N	24			92
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2459 2	17 9	N	15			107
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2491 2	40 9	N	36			143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (PETTIT) ATOKA OPERATING, INC. GRANTHAM HEIRS			78585 666 036606	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO						
			WELL #: 2	RRCID -> 197544	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 7303	-		7354						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE			78957 400 278755	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
			WELL #: 1	RRCID -> 276152	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7331	-		7338						
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30					52
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	N	11					63
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8					71
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					76
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

KILCREASE-BOWLES			WELL #: 1	RRCID -> 276153	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 7387	-		7396						
04	2220 X	1612	-0-	-608	-0-	1410	2	202	9	N	184					287
05	2294 X	1641	-0-	-653	-0-	1531	2	110	9	N	100	145	1			242
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1394	2	91	9	N	83					325
07	1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1380	2	80	9	N	73	147	1			251
08	1674 X	1412	-0-	-262	-0-	1398	2	14	9	N	13					264
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					264

MARGIE SANDERS			WELL #: 1	RRCID -> 277130	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7320	-		7528						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1209	2	52	9	N	47					96
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21					117
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					129
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6					135
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 279352	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7350	-		7360						
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	941	2	145	9	N	132	169	1			80
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1021	2	94	9	N	85					165
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	930	2	125	9	N	114					279
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	920	2	90	9	N	82	181	1			180
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	932	2	48	9	N	44					224
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

HARDY-INGRAM			WELL #: 1	RRCID -> 279617	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7323	-		7329						
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2314	2	117	9	N	106					173
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2511	2	55	9	N	50					223
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2288	2	43	9	N	39					262
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2263	2	47	9	N	43					305
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2293	2	50	9	N	45					287
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
SHEER ENERGY, LLC				772753									
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370 - 7385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339 - 7343	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: NAVARRO					
O'RYAN OIL AND GAS		617042											
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 - 9230	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			567	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			568	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			569	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			570	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			571	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			571	
SAND TRAP (JAMES LIME)		80541 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847											
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #:		1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327	
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	901 1	13249	2	N	23	180 1	50
05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	25 9	987 1	14288	2	N	319	369
06	13650	X	12424	-0-	-1226	-0-	351 9	961 1	11463	2	N	-0-	369
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	996 1	14291	2	N	-0-		369
08	14105	X	13738	-0-	-367	-0-	992 1	12693	2	N	48	352 1	65
09	13650	X	13537	-0-	-113	-0-	53 9	951 1	12586	2	N	-0-	65
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	

SAVELL (BOSSIER SAND)		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625				
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	13	1	2766	2	N	-0-	-0-
05	2883 N	2862	-0-	-21	-0-	131	1	2731	2	N	-0-	-0-
06	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	100	1	2612	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3210	-0-	110	-0-	4	1	3206	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3407	-0-	307	-0-	124	1	3283	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3115	-0-	115	-0-	532	1	3012	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743															
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	EOM BALANCE

04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250															
04		900 N	801	-0-	-99	-0-	4	1	797	2	N	-0-			-0-
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716															
04		48840 X	44461	-0-	-4379	-0-	204	1	44257	2	N	-0-			-0-
05		48608 X	45246	-0-	-3362	-0-	2078	1	43168	2	N	-0-			-0-
06		52871 X	52871	-0-	-0-	-0-	1952	1	50919	2	N	-0-			-0-
07		49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	66	1	48940	2	N	-0-			-0-
08		46593 X	44314	-0-	-2279	-0-	1613	1	42701	2	N	-0-			-0-
09		49410 X	46066	-0-	-3344	-0-	1518	1	44548	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															
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932															
04		12990 X	12022	-0-	-968	-0-	55	1	11967	2	N	-0-			-0-
05		13423 X	10453	-0-	-2970	-0-	480	1	9973	2	N	-0-			-0-
06		12990 X	5552	-0-	-7438	-0-	205	1	5347	2	N	-0-			-0-
07		12431 X	10898	-0-	-1533	-0-	15	1	10883	2	N	-0-			-0-
08		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	459	1	12151	2	N	-0-			-0-
09		12030 X	11077	-0-	-953	-0-	365	1	10712	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728															
04		7590 X	6783	-0-	-807	-0-	31	1	6752	2	N	-0-			-0-
05		7843 X	7171	-0-	-672	-0-	329	1	6842	2	N	-0-			-0-
06		7590 X	6740	-0-	-850	-0-	249	1	6491	2	N	-0-			-0-
07		7719 X	6673	-0-	-1046	-0-	9	1	6664	2	N	-0-			-0-
08		7409 X	6763	-0-	-646	-0-	246	1	6517	2	N	-0-			-0-
09		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	241	1	7077	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		4 N		4 -0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020		PERF.14570		- 14610	
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	1	1	126	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	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14612		- 14683	
04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	47	1	10268	2	N	-0-		-0-
05	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	502	1	10436	2	N	-0-		-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	369	1	9631	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	8765	-0-	-163	-0-	12	1	8753	2	N	-0-		-0-
08	8928 X	1116	-0-	-7812	-0-	41	1	1075	2	N	-0-		-0-
09	8640 X	4789	-0-	-3851	-0-	158	1	4631	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14622		- 14628	
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	-0-		-0-
05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	228	1	4728	2	N	-0-		-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	4339	2	N	-0-		-0-
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	6	1	4674	2	N	-0-		-0-
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4823	2	N	-0-		-0-
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	164	1	4821	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075		PERF.14955		- 14997	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	2	N	-0-		-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	-0-		-0-
08	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-		-0-
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	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	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	2	N	-0-		-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	20	1	639	2	N	-0-		-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	22	1	621	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14757		- 14764	
04	40560 X	37314	-0-	-3246	-0-	171	1	37143	2	N	-0-		-0-
05	42197 X	42197	-0-	-0-	-0-	1938	1	40259	2	N	-0-		-0-
06	40560 X	38088	-0-	-2472	-0-	1406	1	36682	2	N	-0-		-0-
07	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	59	1	43546	2	N	-0-		-0-
08	41912 X	38945	-0-	-2967	-0-	1418	1	37527	2	N	-0-		-0-
09	40560 X	40105	-0-	-455	-0-	1321	1	38784	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935		- 13965	
04	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	11	1	2287	2	N	-0-		-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2289	-0-	-681	-0-	84	1	2205	2	N	-0-		-0-
07	3069 X	1766	-0-	-1303	-0-	2	1	1764	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	64	1	1707	2	N	-0-		-0-
09	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	54	1	1584	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	96 1	20818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	999 1	20753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20280	X	20002	-0-	-278	-0-	738 1	19264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21607	X	20721	-0-	-886	-0-	28 1	20693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21762	X	20862	-0-	-900	-0-	760 1	20102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	699 1	20506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 217946	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14894 - 14999	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 218154	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 15155	PERF.14530 - 14849	
04	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	127 1	27489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28830	X	25035	-0-	-3795	-0-	1150 1	23885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27900	X	24968	-0-	-2932	-0-	922 1	24046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	39 1	28919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	1042 1	27569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27630	X	26962	-0-	-668	-0-	888 1	26074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/R&H 290										WELL #: 1	RRCID -> 221009	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14867 - 14877	
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 222528	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14550 - 14867	
04	46170	X	39608	-0-	-6562	-0-	182 1	39426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	47709	X	39060	-0-	-8649	-0-	1794 1	37266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46170	X	38176	-0-	-7994	-0-	1409 1	36767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	44547	X	38905	-0-	-5642	-0-	53 1	38852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	44547	X	35750	-0-	-8797	-0-	1302 1	34448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	39600	X	37948	-0-	-1652	-0-	1250 1	36698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER G.U.										WELL #: 2	RRCID -> 224258	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13637 - 13713	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/MOREAUX										WELL #: 1	RRCID -> 225548	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13824 - 13966	
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	11 1	2295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109 1	2254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78 1	2024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	3 1	2127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	74 1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63 1	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3410	-0-	310	310	164	1	3246	2	N	-0-	-0-
06	2764 N	2454	-0-	-310	-0-	87	1	2367	2	N	-0-	-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	2	N	-0-	-0-
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	67	1	2120	2	N	-0-	-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	88	1	2428	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016			
04	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	55	1	11921	2	N	-0-	-0-
05	10044 X	3656	-0-	-6388	-0-	168	1	3488	2	N	-0-	-0-
06	11070 X	3372	-0-	-7698	-0-	124	1	3248	2	N	-0-	-0-
07	12369 X	3962	-0-	-8407	-0-	5	1	3957	2	N	-0-	-0-
08	12369 X	3194	-0-	-9175	-0-	116	1	3078	2	N	-0-	-0-
09	11970 X	2539	-0-	-9431	-0-	84	1	2455	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			
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	8	1	1736	2	N	-0-	-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	48	1	1255	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	2	1	1718	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	61	1	1610	2	N	-0-	-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474			
04	10410 X	9248	-0-	-1162	-0-	309	1	8939	2	N	-0-	-0-
05	11005 X	10396	-0-	-609	-0-	500	1	9896	2	N	-0-	-0-
06	10650 X	9232	-0-	-1418	-0-	326	1	8906	2	N	-0-	-0-
07	11005 X	10508	-0-	-497	-0-	25	1	10483	2	N	-0-	-0-
08	11005 X	9931	-0-	-1074	-0-	304	1	9627	2	N	-0-	-0-
09	10050 X	8666	-0-	-1384	-0-	302	1	8364	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753			
04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	263	1	7613	2	N	-0-	-0-
05	7595 X	7269	-0-	-326	-0-	349	1	6920	2	N	-0-	-0-
06	6960 X	6603	-0-	-357	-0-	233	1	6370	2	N	-0-	-0-
07	8153 X	7449	-0-	-704	-0-	18	1	7431	2	N	-0-	-0-
08	8153 X	5833	-0-	-2320	-0-	179	1	5654	2	N	-0-	-0-
09	7890 X	7429	-0-	-461	-0-	259	1	7170	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068			
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	98 1	2831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	128 1	2530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81 1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	7 1	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	80 1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78 1	2161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473								
04	38610	X	37989	-0-	-621	-0-	174 1	37815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39897	X	38203	-0-	-1694	-0-	1755 1	36448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	38610	X	37883	-0-	-727	-0-	1398 1	36485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39897	X	37017	-0-	-2880	-0-	50 1	36967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39897	X	39369	-0-	-528	-0-	1433 1	37936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37980	X	36601	-0-	-1379	-0-	1206 1	35395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900								
04	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	377 1	2779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	68 1	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	3177 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2464 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	121 1	2577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1763 1	3439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844								
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	657 1	4848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5394	X	4463	-0-	-931	-0-	130 1	4333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5220	X	2705	-0-	-2515	-0-	2705 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5394	X	2136	-0-	-3258	-0-	2136 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5394	X	2409	-0-	-2985	-0-	108 1	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5220	X	2384	-0-	-2836	-0-	808 1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371								
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075								
04	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	254 1	1877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60 1	2020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	1455 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1420 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	86 1	1836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	614 1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531								
04	3000	N	4480	-0-	1480	1480	150 1	4330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3893	-0-	793	2273	187 1	3706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	2567	116 1	3178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5883	X	3316	-0-	-2567	-0-	8 1	3308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	96 1	3055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	101 1	2805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	9450	X	9142	-0-	-308	-0-	306	1	8836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	448	1	8865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9420	X	8328	-0-	-1092	-0-	294	1	8034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9734	X	8433	-0-	-1301	-0-	20	1	8413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	285	1	9012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	343	1	9499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952						
04	2400	X	2097	-0-	-303	-0-	10	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	100	1	2072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	91	1	2361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	3	1	2413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	77	1	2047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460	X	2456	-0-	-4	-0-	81	1	2375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239						
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	105	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	44	1	1381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	40	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469						
04	4110	X	2740	-0-	-1370	-0-	92	1	2648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3968	X	1239	-0-	-2729	-0-	60	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3600	X	1844	-0-	-1756	-0-	65	1	1779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	9	1	3752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	85	1	2705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	118	1	3269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833						
04	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	132	1	28666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29109	X	24557	-0-	-4552	-0-	1128	1	23429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	28170	X	26696	-0-	-1474	-0-	985	1	25711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29109	X	27866	-0-	-1243	-0-	38	1	27828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29109	X	26877	-0-	-2232	-0-	979	1	25898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28170	X	26180	-0-	-1990	-0-	862	1	25318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780						
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/FELDMAN		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	56 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	18 1	591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	N	221	-0-	-409	-0-	221 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	65 1	1371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	9049	-0-	6049	6049	3066 1	5983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788					
04	1710	N	1198	-0-	-512	-0-	5 1	1193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	57 1	1175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	43 1	1124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	2 1	1225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	45 1	1188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40 1	1159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272					
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	224 1	1650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	57 1	1921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	86 1	1826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	610 1	1189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915					
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006					
04	24300	X	19728	-0-	-4572	-0-	90 1	19638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25110	X	20674	-0-	-4436	-0-	950 1	19724 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24300	X	24071	-0-	-229	-0-	889 1	23182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21049	X	18536	-0-	-2513	-0-	25 1	18511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	703 1	18615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24060	X	10495	-0-	-13565	-0-	346 1	10149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244					
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6 1	1282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71 1	1467 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23 1	603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1 1	748 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34 1	909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2147	-0-	-913	-0-	256 1	1891 2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	67 1	2239 2	N	-0-			-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
08	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	87 1	1858 2	N	-0-			-0-
09	2340 X	1984	-0-	-356	-0-	672 1	1312 2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378				
04	3900 X	2095	-0-	-1805	-0-	250 1	1845 2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2217	-0-	-1813	-0-	64 1	2153 2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2617	-0-	-713	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-			-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	161 1	3425 2	N	-0-			-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	1310 1	2556 2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672				
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	143 2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	-0-			-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	4 1	100 2	N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	4 1	117 2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	4560 X	1224	-0-	-3336	-0-	6 1	1218 2	N	-0-			-0-
05	4743 X	1342	-0-	-3401	-0-	62 1	1280 2	N	-0-			-0-
06	4590 X	360	-0-	-4230	-0-	13 1	347 2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4242	-0-	-501	-0-	6 1	4236 2	N	-0-			-0-
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	166 1	4384 2	N	-0-			-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	145 1	4264 2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684				
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	101 1	747 2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	843 2	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	32 1	669 2	N	-0-			-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	255 1	498 2	N	-0-			-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051				
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	15112 - 15353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	11	1	2460	2	N	-0-	-0-
05	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	122	1	2531	2	N	-0-	-0-
06	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	88	1	2295	2	N	-0-	-0-
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	3	1	2302	2	N	-0-	-0-
08	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	92	1	2428	2	N	-0-	-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	78	1	2298	2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	15440 - 16084	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15222 - 16240	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754 - 15289	
04	8370	X	7665	-0-	-705	-0-	35	1	7630	2	N	-0-	-0-
05	8649	X	8347	-0-	-302	-0-	383	1	7964	2	N	-0-	-0-
06	8370	X	8192	-0-	-178	-0-	302	1	7890	2	N	-0-	-0-
07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	11	1	8473	2	N	-0-	-0-
08	8339	X	7919	-0-	-420	-0-	288	1	7631	2	N	-0-	-0-
09	8190	X	7698	-0-	-492	-0-	254	1	7444	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.	14349 - 14613	
04	20940	X	18393	-0-	-2547	-0-	84	1	18309	2	N	-0-	-0-
05	21948	X	18970	-0-	-2978	-0-	871	1	18099	2	N	-0-	-0-
06	21240	X	17342	-0-	-3898	-0-	640	1	16702	2	N	-0-	-0-
07	21948	X	20820	-0-	-1128	-0-	28	1	20792	2	N	-0-	-0-
08	20212	X	18626	-0-	-1586	-0-	678	1	17948	2	N	-0-	-0-
09	18390	X	17873	-0-	-517	-0-	589	1	17284	2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292 - 16191	
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-	-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-	-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	2	N	-0-	-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-	-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SHAW		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 13990			PERF.12990 - 13000		
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	268	-0-	-812	-0-	10	1	258	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	648	-0-	-468	-0-	1	1	647	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	438	-0-	-678	-0-	16	1	422	2	N	-0-			-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 13965			PERF.13568 - 13682		
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	22	1	4757	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	189	1	3927	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	3763	-0-	-617	-0-	139	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	6	1	4787	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	3790	-0-	-891	-0-	138	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	3717	-0-	-813	-0-	122	1	3595	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		
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	23	1	4892	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	198	1	4103	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	149	1	3878	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	2172	-0-	-2509	-0-	3	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	185	1	4906	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4272	-0-	-258	-0-	141	1	4131	2	N	-0-			-0-
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016			TOTAL DEPTH 15893			PERF.12912 - 12918		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 15978			PERF.14810 - 14980		
04	19710 X	7599	-0-	-12111	-0-	254	1	7345	2	N	-0-			-0-
05	20367 X	16592	-0-	-3775	-0-	797	1	15795	2	N	-0-			-0-
06	19530 X	11599	-0-	-7931	-0-	410	1	11189	2	N	-0-			-0-
07	20181 X	17416	-0-	-2765	-0-	41	1	17375	2	N	-0-			-0-
08	20181 X	9763	-0-	-10418	-0-	299	1	9464	2	N	-0-			-0-
09	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	638	1	17671	2	N	-0-			-0-
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 16600			PERF.14987 - 16406		
04	12930 X	12328	-0-	-602	-0-	57	1	12271	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	572	1	11890	2	N	-0-			-0-
06	12840 X	10597	-0-	-2243	-0-	391	1	10206	2	N	-0-			-0-
07	13268 X	11200	-0-	-2068	-0-	15	1	11185	2	N	-0-			-0-
08	13268 X	11941	-0-	-1327	-0-	435	1	11506	2	N	-0-			-0-
09	12330 X	11983	-0-	-347	-0-	395	1	11588	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14849			PERF.14368 - 14929		
04	27750 X	24057	-0-	-3693	-0-	110	1	23947	2	N	-0-			-0-
05	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	1487	1	30893	2	N	-0-			-0-
06	30887 X	30887	-0-	-0-	-0-	1140	1	29747	2	N	-0-			-0-
07	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	39	1	29045	2	N	-0-			-0-
08	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	1104	1	29214	2	N	-0-			-0-
09	28117 X	28117	-0-	-0-	-0-	926	1	27191	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/SORRELS		WELL #:		4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.14370 - 14800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		88230 X	76570	-0-	-11660	-0-	351 1	76219 2	N	-0-		-0-
05		89001 X	71776	-0-	-17225	-0-	3297 1	68479 2	N	-0-		-0-
06		87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	3237 1	84455 2	N	-0-		-0-
07		87048 X	28032	-0-	-59016	-0-	38 1	27994 2	N	-0-		-0-
08		83816 X	83816	-0-	-0-	-0-	3052 1	80764 2	N	-0-		-0-
09		87690 X	75162	-0-	-12528	-0-	2476 1	72686 2	N	-0-		-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC				862569								
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635	
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96 1	948 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	31 1	1054 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	8 1	1007 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	857	-0-	-228	-0-	11 1	846 2	N	-0-		-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1 1	1115 2	N	-0-		-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870 - 15080	
04		1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	54 1	1604 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1386	-0-	-384	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
08		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940								
JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670		
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97 2	N	-0-		59
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	2 1	N	-0-		59
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	2 1	N	-0-		59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		59
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	1 1	N	-0-		59
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	1 1	N	-0-		59

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		51
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		51
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		51
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		51
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		51
*09	150 N	96	-0-	-54	-0-	1 1	N	-0-		51

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745		
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2	N	-0-		33
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		33
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		33
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		33
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		33
*09	390 N	344	-0-	-46	-0-	4 1	N	-0-		33

BEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866		
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	45 1	N	61	6 8	188
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	67 9	N	3		191
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	47 1	N	7	7 8	191
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	3 9	N	49		240
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	45 1	N	23	186 1	77
09	1260 N	973	-0-	-287	-0-	44 1	N	5	3 8	79
						54 9				
						47 1				
						25 9				
						43 1				
						6 9				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-		77
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	1595	2	N	-0-	77
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	18	1	1507	2	N	-0-	77
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	21	1	1705	2	N	-0-	77
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1615	2	N	-0-	77
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	19	1	1472	2	N	-0-	77

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2		N	-0-		77
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	N	-0-	77
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	6	1	462	2	N	-0-	77
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-	77
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	6	1	489	2	N	-0-	77
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	6	1	442	2	N	-0-	77

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654												
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	60
05	806 N	567	-0-	-239	-0-	566	2	1	9	N	1	60
06	840 N	365	-0-	-475	-0-	363	2	2	9	N	2	60
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	60
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-	60
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	60

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-	127
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	-0-	127
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	11	1	183	2	N	-0-	127
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	134	2	72	9	N	65	48
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	5	1	145	2	N	-0-	48
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	19
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	19
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-	19
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-	19
08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-	19
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-	19

SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-	41
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-	41
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-	41
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-	41
08	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	361	3		Y	-0-	41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	361				Y	NO RPT	41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
04		4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4144	3		Y	-0-	35
05		4402 X	3807	-0-	-595	-0-	3807	3		Y	-0-	35
06		4290 X	3462	-0-	-828	-0-	3462	3		Y	-0-	35
07		4433 X	4057	-0-	-376	-0-	4057	3		Y	-0-	35
08	DLQ	G-10	5176	-0-	5176	5176	5176	3		Y	-0-	35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5176				Y	NO RPT	35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-	40
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-	40
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-	40
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-	40
08	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	508	3		Y	-0-	40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	508				Y	NO RPT	40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-	83
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-	83
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-	83
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	83
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	391	3		Y	-0-	83
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	391				Y	NO RPT	83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-	22
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-	22
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-	22
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-	22
08	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	357	3		Y	-0-	22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	357				Y	NO RPT	22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
STROUD PETROLEUM, INC. 828082											
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		22
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2	N	-0-		22
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2	N	-0-		22
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		22
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
04	840 N	496	-0-	-344	-0-	11	1	Y	2	14	1	5
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	2	9	Y	-0-			5
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	11			16
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	33	28	1	21
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	22			43
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	36	9	Y	17	45	1	15
						75	1	Y				
						24	9	Y				
						41	1	Y				
						19	9	Y				

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
09	1050 N	874	-0-	-176	-0-	24	1	Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
04	1350 N	615	-0-	-735	-0-	14	1	Y	4	39	1	13
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	4	9	Y	-0-			13
06	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	22	1	Y	8			21
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	21	29	1	13
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	15			28
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	23	9	Y	18	30	1	16
						34	1	Y				
						17	9	Y				
						29	1	Y				
						20	9	Y				

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
04	1350 N	601	-0-	-749	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
06	1170 N	827	-0-	-343	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2		N	-0-		39
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		39
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2		N	-0-		39
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		39
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		39
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
04	1770 X	1071	-0-	-699	-0-	23	1	1029	2	Y	17	112 1 45
						19	9					
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	45
06	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	2	Y	38	83
						42	9					
07	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	51	1	1883	2	Y	72	109 1 46
						79	9					
08	1860 X	1647	-0-	-213	-0-	44	1	1557	2	Y	42	88
						46	9					
09	2490 X	1168	-0-	-1322	-0-	31	1	1091	2	Y	42	94 1 36
						46	9					

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800												
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					202
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					202
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					13
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	N	-0-					13
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-					13
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	643	2	N	-0-					13
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					13
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					13

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667
M	O	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	
04		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N			-0-	
05		459 N	459	-0-	-0-	6 1	453 2	N			-0-	
06		525 N	525	-0-	-0-	6 1	519 2	N			-0-	
07		798 N	798	-0-	-0-	10 1	788 2	N			-0-	
08		759 N	759	-0-	-0-	9 1	750 2	N			-0-	
09		700 N	700	-0-	-0-	9 1	691 2	N			-0-	

BEST		WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616
04		2220 N	1997	-0-	-223	45 1	1946 2	N		5	5 8	165
						6 9						
05		2115 N	2115	-0-	-0-	58 1	2057 2	N		-0-		165
06		1890 N	1650	-0-	-240	50 1	1600 2	N		-0-	4 1	161
07		2077 N	1435	-0-	-642	49 1	1385 2	N		1		162
						1 9						
08		2108 N	1592	-0-	-516	50 1	1542 2	N		-0-		162
09		1347 N	1347	-0-	-0-	47 1	1298 2	N		2	2 8	162
						2 9						

BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560
04		1577 N	1577	-0-	-0-	1577 2		N		-0-		102
05		1938 N	1938	-0-	-0-	24 1	1914 2	N		-0-		102
06		1917 N	1917	-0-	-0-	23 1	1894 2	N		-0-		102
07		1950 N	1950	-0-	-0-	24 1	1926 2	N		-0-		102
08		1993 N	1993	-0-	-0-	24 1	1969 2	N		-0-		102
*09		1671 N	1671	-0-	-0-	21 1	1650 2	N		-0-		102

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908
04		750 N	655	-0-	-95	45 1	610 2	N		-0-		67
05		713 N	550	-0-	-163	38 1	512 2	N		-0-		67
06		630 N	569	-0-	-61	37 1	532 2	N		-0-		67
07		821 N	821	-0-	-0-	41 1	780 2	N		-0-		67
08		645 N	645	-0-	-0-	39 1	606 2	N		-0-		67
09		570 N	113	-0-	-457	31 1	82 2	N		-0-		67

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669
04		1273 N	1273	-0-	-0-	45 1	1228 2	N		-0-		162
05		1268 N	1268	-0-	-0-	47 1	1221 2	N		-0-		162
06		1186 N	1186	-0-	-0-	44 1	1142 2	N		-0-		162
07		1358 N	1358	-0-	-0-	48 1	1310 2	N		-0-		162
08		1286 N	1286	-0-	-0-	47 1	1239 2	N		-0-		162
09		1424 N	1424	-0-	-0-	48 1	1376 2	N		-0-		162

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688	- 11853
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1530 N	1362	-0-	-168	-0-		-0-	1362	2	N	-0-			73
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	N	-0-	1433	2	73
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	N	-0-	1381	2	73
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	N	-0-	1552	2	73
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	N	-0-	1449	2	73
09		1410 N	1270	-0-	-140	-0-		-0-	16	1	N	-0-	1254	2	73

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID -> 116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772					
04	1260 N	903	-0-	-357	-0-	903	2			Y	-0-				179
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-				179
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-				179
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				179
08	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			Y	-0-				179
09	1230 N	712	-0-	-518	-0-	712	2			Y	-0-				179

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BEST		WELL #:		2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935					CNTY: FREESTONE			
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #:		1	RRCID ->	167450	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	18038	PERF.16512 - 16996	
04	20727	5054	-0-	-15673	7243	5052	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	4929	4768	-0-	-161	7082	4768	2		N	-0-		-0-
06	4770	4679	-0-	-91	6991	4679	2		N	-0-		-0-
07	4947	4938	-0-	-9	6982	4938	2		N	-0-		-0-
08	4929	4923	-0-	-6	6976	4923	2		N	-0-		-0-
09	4770	4844	-0-	74	7050	4844	2		N	-0-		-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172868	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16163	PERF.15400 - 16100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAZZINO, J.C. UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	176088	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	16513	PERF.15720 - 16350	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-		-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614														
PORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		334	1	1249	2	N	-0-	16
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		268	1	1009	2	N	-0-	16
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		279	1	1064	2	N	9	25
								10	9					
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		214	1	808	2	N	10	35
								11	9					
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		236	1	933	2	N	2	37
								2	9					
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		215	1	864	2	N	5	42
								6	9					

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426														
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2			N	-0-	22
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2			N	-0-	22
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-	22
*09		510 N	297	-0-	-213	-0-		297	2			N	-0-	22

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448														
04		4740 X	3656	-0-	-1084	-0-		3656	2			N	-0-	65
05		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		5341	2	22	9	N	20	65
06		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		6002	2			N	-0-	65
07		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		6413	2	1	9	N	1	66
08		4898 X	2067	-0-	-2831	-0-		2067	2			N	-0-	66
*09		4740 X	2794	-0-	-1946	-0-		2793	2	1	9	N	1	67

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
04		1110 N	569	-0-	-541	-0-		569	2			N	-0-	4
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-	3
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-	3
07		589 N	268	-0-	-321	-0-		268	2			N	-0-	3
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2			N	-0-	3
*09		660 N	520	-0-	-140	-0-		520	2			N	-0-	3

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450														
04		480 N	347	-0-	-133	-0-		347	2			N	-0-	1
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-		579	2	1	9	N	1	-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			N	-0-	-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2			N	-0-	-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-	-0-
09		480 N	266	-0-	-214	-0-		266	2			N	-0-	-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	1
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	1
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-	1
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-		33
05	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1316	2	8 9	N	7	3 1	37
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		37
07	2852 N	1134	-0-	-1718	-0-	1134	2		N	-0-		37
08	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2		N	-0-		37
*09	1590 N	928	-0-	-662	-0-	928	2		N	-0-		37

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109		
04	3000 N	4060	-0-	1060	1060	4060	2		N	-0-		3
05	3100 N	3453	-0-	353	1413	3441	2	12 9	N	11	6 1	8
06	3000 N	2987	-0-	-13	1400	2987	2		N	-0-		8
07	4272 X	2872	-0-	-1400	-0-	2871	2	1 9	N	1		9
08	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		9
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	2	1 9	N	1		10

UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400		
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-		6
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11 9	N	10	9 1	7
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		7
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1 9	N	1		8
08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-		8
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		8

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425		
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2		N	-0-		16
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	735	2	3 9	N	3	2 1	17
06	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2		N	-0-		17
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-		17
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	2		N	-0-		17
*09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2		N	-0-		17

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056		
04	1110 N	443	-0-	-667	-0-	443	2		N	-0-		62
05	558 N	188	-0-	-370	-0-	188	2		N	-0-	1 1	61
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	92	2		N	-0-		61
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-		61
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		61
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		61

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346		
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-		54
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4651	2	14 9	N	13	18 1	49
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-		49
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-		49
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-		49
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-		49

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430		
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		36
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		36
06	300 N	40	-0-	-260	-0-	40	2		N	-0-		36
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		36
08	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	2		N	-0-		36
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1980 N	704	-0-	-1276	-0-	704 2	N	-0-		41
05	2046 N	439	-0-	-1607	-0-	435 2	N	4	5 1	40
06	1470 N	160	-0-	-1310	-0-	160 2	N	-0-		40
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-		40
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		40
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		40

UTLEY #1	WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-		49
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	6	5 1	50
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		50
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680 2	N	-0-		50
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		50
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		50

UTLEY #1	WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		63
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		63
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		63
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		63
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-		63
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-		63

UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		15
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	6	2 1	19
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080 2	N	-0-		19
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358 2	N	-0-		19
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-		19
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		19

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		12
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2	N	-0-	4 1	8
06	540 N	33	-0-	-507	-0-	33 2	N	-0-		8
07	496 N	7	-0-	-489	-0-	7 2	N	-0-		8
08	496 N	223	-0-	-273	-0-	223 2	N	-0-		8
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		8

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-		74
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	7	5 1	76
06	2010 N	1584	-0-	-426	-0-	1584 2	N	-0-		76
07	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410 2	N	-0-		76
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		76
*09	3000 N	4587	-0-	1587	1587	4586 2	N	1		77

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	N	-0-		1
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		1
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		1
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-		1
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-		1
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			14
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9	N	2	2 1		14
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 2		N	-0-			14
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 2		N	-0-			14
08	3100 N	3416	-0-	316	-0-	316 2		N	-0-			14
*09	3000 N	5157	-0-	2157	-0-	5154 2	3 9	N	3			17

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440		
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			27
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3016 2	11 9	N	10	11 1		26
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			26
07	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-			26
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3039 2	1 9	N	1			27
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			27

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478		
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			5
05	899 N	435	-0-	-464	-0-	435 2		N	-0-			5
06	870 N	274	-0-	-596	-0-	274 2		N	-0-			5
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			5
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			5
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12270 - 12402		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11946 - 12440		
04	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301 2		N	-0-			57
05	1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1079 2	4 9	N	4	2 1		59
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			59
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			59
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2		N	-0-			59
09	1350 N	559	-0-	-791	-0-	559 2		N	-0-			59

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512		
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			9
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2885 2	11 9	N	10	7 1		12
06	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2562 2		N	-0-			12
07	3193 X	1737	-0-	-1456	-0-	1737 2		N	-0-			12
08	3193 X	741	-0-	-2452	-0-	741 2		N	-0-			12
*09	2850 X	561	-0-	-2289	-0-	560 2	1 9	N	1			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		7
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487 2	9 9	N	8	6 1	9
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		9
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		9
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		9
*09	2520 N	2207	-0-	-313	-0-	2207 2		N	-0-		9

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		4
05	1209 N	264	-0-	-945	-0-	262 2	2 9	N	2	4 1	2
06	420 N	83	-0-	-337	-0-	83 2		N	-0-		2
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		2
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		2
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11991 - 12144	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1	1 1	1
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		1
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		1
*09	720 N	701	-0-	-19	-0-	700 2	1 9	N	1		2

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12438 - 12544	
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-		61
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3688 2	14 9	N	13	12 1	62
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-		62
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		N	-0-		62
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-		62
*09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3811 2	1 9	N	1		63

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11918 - 12068	
04	330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		N	-0-		5
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	3 1	2
06	120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2		N	-0-		2
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		2
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		2
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12086 - 12584	
04	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	1039 2		N	-0-		1
05	1519 N	258	-0-	-1261	-0-	258 2		N	-0-		1
06	1470 N	867	-0-	-603	-0-	867 2		N	-0-		1
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		1
09	870 N	191	-0-	-679	-0-	191 2		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11968 - 12478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		6
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1964 2	4 9	N	4	7 1	3
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		3
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		3
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		3
*09	1050 N	951	-0-	-99	-0-	950 2	1 9	N	1		4

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12118 - 12610	
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		3
05	2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2057 2	9 9	N	8	7 1	4
06	2490 X	1686	-0-	-804	-0-	1686 2		N	-0-		4
07	2573 X	1527	-0-	-1046	-0-	1527 2		N	-0-		4
08	2573 X	1751	-0-	-822	-0-	1751 2		N	-0-		4
*09	2220 X	1093	-0-	-1127	-0-	1093 2		N	-0-		4

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132	
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		4
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	2 1	2
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		2
07	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9	N	1		3
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		3
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		3

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200	
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		18
05	2108 N	1744	-0-	-364	-0-	1737 2	7 9	N	6	5 1	19
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		19
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		19
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		19
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		19

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12420 - 12520	
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2		N	-0-		15
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1111 2	8 9	N	7	2 1	20
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-		20
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317 2	1 9	N	1		21
08	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400 2		N	-0-		21
*09	1920 N	9	-0-	-1911	-0-	9 2		N	-0-		21

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12440 - 12560	
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240 2		N	-0-		13
05	1054 N	787	-0-	-267	-0-	780 2	7 9	N	6	3 1	16
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		16
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		16
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		16
*09	1770 N	1171	-0-	-599	-0-	1170 2	1 9	N	1		17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			19
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	N	2	1 1		20
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		N	-0-			20
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-			20
08		496 N	270	-0-	-226	-0-	270 2		N	-0-			20
*09		420 N	195	-0-	-225	-0-	195 2		N	-0-			20

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236				
JACKSON		WELL #: 1											
04		1920 N	1279	-0-	-641	-0-	270 1	1009 2	N	-0-			58
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	359 1	1351 2	N	12			70
							13 9						
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	334 1	1276 2	N	21			91
							23 9						
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	365 1	1382 2	N	11			102
							12 9						
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	377 1	1487 2	N	2			104
							2 9						
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	391 1	1565 2	N	4			108
							4 9						

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	151 1	564 2	N	-0-			21
05		775 N	735	-0-	-40	-0-	154 1	581 2	N	-0-			21
06		750 N	694	-0-	-56	-0-	144 1	550 2	N	-0-			21
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	203 1	770 2	N	-0-			21
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	168 1	664 2	N	-0-			21
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	150 1	599 2	N	-0-			21

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664				
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
CAPP5				WELL #: 1	RRCID -> 172767	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11410	- 12294					
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
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			3
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	27	1	357	2	N	-0-			3
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	31	1	269	2	N	1			4
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-			4
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			4
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-			4

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12147	- 12166					
04	3000 N	3592	-0-	592	592	3592	2			N	-0-			95
05	3100 N	3909	-0-	809	1401	272	1	3637	2	N	-0-			95
06	3000 N	2607	-0-	-393	1008	265	1	2342	2	N	-0-			95
07	4488 X	3480	-0-	-1008	-0-	231	1	3249	2	N	-0-			95
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	243	1	3240	2	N	-0-			95
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	222	1	2838	2	N	-0-			95

AYCOCK "1"				WELL #: 1	RRCID -> 094941	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13370	- 1240					
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

UTLEY "C"				WELL #: 1X	RRCID -> 103296	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12324	- 12415					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

UTLEY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 108643	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 12655	PERF.12488	- 12502					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 2	3 9	N	3			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			113
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546	
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-			25
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		Y	-0-			25
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			25
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			25
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-			25
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-			25

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966 - 12369	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32 1	153 2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 2	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35 1	121 2	Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34 1	155 2	Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31 1	143 2	Y	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 - 12314	
04	960 N	518	-0-	-442	-0-	518 2		N	-0-			36
05	713 N	336	-0-	-377	-0-	336 2		N	-0-			36
06	630 N	402	-0-	-228	-0-	402 2		N	-0-			36
07	527 N	24	-0-	-503	-0-	24 2		N	-0-			36
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			36
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			36

UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			6
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			6
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			6
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			6
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			6
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568	
04	1260 N	639	-0-	-621	-0-	639 2		N	-0-			1
05	1333 N	711	-0-	-622	-0-	711 2		N	-0-			1
06	1290 N	615	-0-	-675	-0-	615 2		N	-0-			1
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			1
08	713 N	375	-0-	-338	-0-	375 2		N	-0-			1
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 - 12634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-

DANIEL "G"			WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 - 12210			
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			18
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			18
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			18
08		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			18
*09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			18

MCILVEEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 - 12440			
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 - 12748			
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2494	2	Y	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	-0-			-0-
07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08		2635 N	1939	-0-	-696	-0-	127	1	1812	2	Y	-0-			-0-
09		2850 N	2309	-0-	-541	-0-	150	1	2159	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12512 - 12565			
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	Y	-0-			-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-			-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	116	1	1675	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169 - 12229			
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	40	1	917	2	Y	-0-			-0-
08		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2874	2	Y	-0-			-0-
09		990 N	742	-0-	-248	-0-	40	1	702	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA			WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11912 - 12184			
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	38	1	691	2	Y	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-			-0-
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	Y	-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3000 N	3025	-0-	25	25	160 1	2865 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3015 N	2990	-0-	-25	-0-	180 1	2810 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	138 1	2695 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	105 1	2425 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	138 1	2804 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	160 1	2819 2	Y	-0-		-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12200				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	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				
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262				
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1	619 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31 1	597 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	449 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	17 1	350 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	27 1	469 2	Y	-0-		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498								
M	O	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
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	12 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	11 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727								
04	1069	X	204	-0-	-865	-0-	11 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	10 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168								
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58 1	904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	36 1	706 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38 1	885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45 1	919 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440								
04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	592 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755								
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298								
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382								
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42 1	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
MOORE, ALMA		WELL #:		3	RRCID ->	169766	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12557 -	14650				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		3	RRCID ->	169929	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12184 -	12292				
04	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	157	1	2451	2	Y	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	2604 N	1690	-0-	-914	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1049	-0-	-751	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12159 -	12314				
04	1350 N	618	-0-	-732	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	449	-0-	-91	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	311	-0-	-340	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	288	-0-	-162	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12210 -	12428				
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838	PERF.12347 -	12643				
04	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	99	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2053	-0-	-706	-0-	86	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	2945 N	2049	-0-	-896	-0-	96	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2850 N	2442	-0-	-408	-0-	131	1	2311	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12207 -	12611				
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2139 N	1227	-0-	-912	-0-	51	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	761	-0-	-1519	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
MOORE, J. H.			WELL #:		2	RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305			
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	313	-0-	-121	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	13	1	309	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH			WELL #:		3	RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165			
04		3000 N	3010	-0-	10	10	159	1	2851	2	Y	-0-			-0-
05		3032 N	3022	-0-	-10	-0-	182	1	2840	2	Y	-0-			-0-
06		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		2666 N	1745	-0-	-921	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-			-0-
08		3007 N	2996	-0-	-11	-0-	140	1	2856	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3049	-0-	49	49	164	1	2885	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.			WELL #:		2	RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710			
04		2850 N	2814	-0-	-36	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3116	-0-	16	16	188	1	2928	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	146	1	2852	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		2914 N	2048	-0-	-866	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-			-0-
08		3100 X	3042	-0-	-58	-0-	142	1	2900	2	Y	-0-			-0-
09		3000 X	2825	-0-	-175	-0-	152	1	2673	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA			WELL #:		4	RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416			
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY		//CONT.// //CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				220903		WELL #:	3	RRCID ->	171350	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12324 - 12600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	845	-0-	-445	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	-0-	48	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARY				WELL #:	2	RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12235 - 12513			
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	-0-	166	1	2593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2670 N	2664	-0-	-6	-0-	-0-	130	1	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 N	2505	-0-	-316	-0-	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	-0-	-0-	156	1	3173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3100	-0-	100	-0-	-0-	329	1	2933	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12586 - 12829			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY				WELL #:	2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12412 - 12644			
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12248 - 12294			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12167 - 12447			
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12601 - 12893	
M	O	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

04		2942 N	2942	-0-	-0-	155 1	2787 2	Y	-0-			-0-
05		2666 N	1350	-0-	-1316	81 1	1269 2	Y	-0-			-0-
06		2910 N	1948	-0-	-962	95 1	1853 2	Y	-0-			-0-
07		3038 N	1365	-0-	-1673	57 1	1304 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
08		1364 N	1120	-0-	-244	52 1	1067 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09		1950 N	464	-0-	-1486	25 1	439 2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12691 - 13014	
04		780 N	443	-0-	-337	23 1	420 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	112	-0-	-632	7 1	105 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600			Y	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	28 1	654 2	Y	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	68 1	1388 2	Y	-0-			-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	45 1	785 2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	173076	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11534 - 11764	
04		600 N	600	-0-	-0-	103 1	497 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	117 1	503 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	499	-0-	-41	112 1	387 2	Y	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	114 1	523 2	Y	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	115 1	506 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	474	-0-	-36	85 1	389 2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		4	RRCID ->	173415	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12234 - 12519	
04		26 N	26	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	12 1	238 2	Y	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-

ENGLISH		WELL #:		6	RRCID ->	173441	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12164 - 12318	
04		358 N	358	-0-	-0-	19 1	339 2	Y	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	26 1	406 2	Y	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	37 1	717 2	Y	-0-			-0-
07		2958 N	2958	-0-	-0-	123 1	2835 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	6027	-0-	2927	282 1	5745 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	4758	-0-	1758	4685 256 1	4502 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172		
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	22	1	337	2	Y	-0-
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	19	1	366	2	Y	-0-
07	589 N	391	-0-	-198	-0-	16	1	375	2	Y	-0-
08	372 N	146	-0-	-226	-0-	7	1	139	2	Y	-0-
09	390 N	121	-0-	-269	-0-	7	1	114	2	Y	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	13	1	249	2	Y	-0-
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	2	Y	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243		
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-
05	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	64	1	999	2	Y	-0-
06	1260 N	758	-0-	-502	-0-	37	1	721	2	Y	-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	50	1	1157	2	Y	-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161		
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	206	1	3699	2	Y	-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	231	1	3599	2	Y	-0-
06	3630 X	3547	-0-	-83	-0-	173	1	3374	2	Y	-0-
07	3968 X	1985	-0-	-1983	-0-	83	1	1902	2	Y	-0-
08	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	130	1	2655	2	Y	-0-
09	3900 X	1799	-0-	-2101	-0-	97	1	1702	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228		
04	510 N	259	-0-	-251	-0-	14	1	245	2	Y	-0-
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	17	1	260	2	Y	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	558 2	Y	-0-		-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 1	559 2	Y	-0-		-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	39 1	898 2	Y	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50 1	1017 2	Y	-0-		-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61 1	1078 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	82 1	1467 2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	96 1	1493 2	Y	-0-		-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	78 1	1525 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	54 1	1245 2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	73 1	1487 2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	72 1	1268 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545			
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358			
04	720 N	565	-0-	-155	-0-	30 1	535 2	Y	-0-		-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 2	Y	-0-		-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46 1	895 2	Y	-0-		-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31 1	712 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	572	-0-	-668	-0-	27 1	545 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	516	-0-	-414	-0-	28 1	488 2	Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MOORE, ALMA		WELL #:		7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12080 - 12446
M	O	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	
04		831 N	831	-0-	-0-	44 1	787 2	Y	-0-			-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	56 1	876 2	Y	-0-			-0-
06		1956 N	1956	-0-	-0-	95 1	1861 2	Y	-0-			-0-
07		2871 N	2871	-0-	-0-	119 1	2748 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
08		3100 N	3368	-0-	268	157 1	3210 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09		3000 N	3055	-0-	55	164 1	2891 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11933 - 12258
04		450 N	449	-0-	-1	24 1	425 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	446	-0-	-19	27 1	419 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	431	-0-	-19	21 1	410 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8	19 1	438 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	398	-0-	-36	19 1	379 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	383	-0-	-37	21 1	362 2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.		WELL #:		6	RRCID ->	176818	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12018 - 12232
04		1386 N	1386	-0-	-0-	73 1	1313 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1392	-0-	-65	84 1	1308 2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	575	-0-	-805	28 1	547 2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1136	-0-	-290	47 1	1089 2	Y	-0-			-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	72 1	1468 2	Y	-0-			-0-
09		1453 N	1453	-0-	-0-	78 1	1375 2	Y	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	176956	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12369 - 12493
04		2772 X	2772	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
05		2733 X	2733	-0-	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
06		2510 X	2510	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
07		2764 X	2764	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3413	-0-	313	3413 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2694	-0-	-306	7 2694 2		N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12030 - 12199
04		59 N	59	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09		235 N	235	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			25

MOORE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	177840	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	11947 - 12035
04		180 N	179	-0-	-1	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	9 1	169 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	7 1	170 2	Y	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	9 1	166 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		450 N	277	-0-	-173	-0-	15	1	262	2	Y	-0-
05		434 N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
04		630 N	216	-0-	-414	-0-	11	1	205	2	Y	-0-
05		372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	2	Y	-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	12	1	271	2	Y	-0-
08		496 N	395	-0-	-101	-0-	18	1	377	2	Y	-0-
09		510 N	402	-0-	-108	-0-	22	1	380	2	Y	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-
07		186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12289					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12204 - 12488					
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1672	2	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-				-0-
06	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-				-0-
07	1829 N	600	-0-	-1229	-0-	25	1	575	2	Y	-0-				-0-
08	1736 N	812	-0-	-924	-0-	38	1	774	2	Y	-0-				-0-
09	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	60	1	1061	2	Y	-0-				-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132					
04	T. A.	23	-0-	23	124	4	1	19	2	Y	-0-				83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-				83
06	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				83
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12164 - 12426					
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	14	1	244	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	2	Y	-0-				-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-				-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-				-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598					
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	184	1	3296	2	Y	-0-				-0-
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	183	1	2861	2	Y	-0-				-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2712	2	Y	-0-				-0-
07	3162 X	2289	-0-	-873	-0-	95	1	2194	2	Y	-0-				-0-
08	3596 X	2030	-0-	-1566	-0-	95	1	1935	2	Y	-0-				-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546					
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-				-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MOORE, ALMA				WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236						
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1399	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	-0-	60	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	-0-	70	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059						
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	-0-	414	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON				WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542						
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168						
04	1170 N	595	-0-	-575	-0-	-0-	102	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	2	-0-	-1362	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	62	-0-	-988	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1107	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH				WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380						
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON				WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525						
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1225	-0-	-418	-0-	-0-	51	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1552	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	45 1	807 2	Y	-0-			-0-
05	961 N	385	-0-	-576	-0-	23 1	362 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	531	-0-	-309	-0-	26 1	505 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	128	-0-	-740	-0-	5 1	123 2	Y	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	889 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	29 1	507 2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230		
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	883 1	4282 2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3549	-0-	-1039	-0-	670 1	2879 2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3164	-0-	-1276	-0-	708 1	2456 2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	3901	-0-	-687	-0-	697 1	3204 2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	3442	-0-	-1115	-0-	638 1	2804 2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	2426	-0-	-1984	-0-	434 1	1992 2	Y	-0-			-0-

BASS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600		
04	3000 N	1353	-0-	-1647	-0-	542 2	1353 2	N	-0-			-0-
05	1752 X	1210	-0-	-542	-0-	1210 2	1210 2	N	-0-			-0-
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	951 2	N	-0-			-0-
07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	894 2	N	-0-			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2	947 2	N	-0-			-0-
09	750 X	743	-0-	-7	-0-	743 2	743 2	N	-0-			-0-

MOORE, J. H.				WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274		
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			129
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			129
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			129
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			129
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			129
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
04	4080 X	3838	-0-	-242	-0-	3838	2	N	-0-				73
05	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2	N	-0-				73
06	4080 X	3523	-0-	-557	-0-	3523	2	N	-0-				73
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-				73
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-				73
09	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2	N	-0-				73

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766					
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	133	1	645	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	712	-0-	-125	-0-	134	1	578	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	653	-0-	-157	-0-	146	1	507	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	488	-0-	-318	-0-	87	1	401	2	Y	-0-		-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	2	Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012					
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-		-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	323	-0-	-421	-0-	13	1	310	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	29	1	582	2	Y	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333					
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	73	1	1302	2	Y	-0-		-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1292	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1017	-0-	-285	-0-	42	1	975	2	Y	-0-		-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-		-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786					
04	1920 N	1218	-0-	-702	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-		-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	941	-0-	-330	-0-	39	1	902	2	Y	-0-		-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	-0-		-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663					
04	2250 N	1033	-0-	-1217	-0-	59	1	974	2	Y	-0-		-0-
05	2294 N	1072	-0-	-1222	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1180	-0-	-1070	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	514	-0-	-540	-0-	33	1	481	2	Y	-0-		-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	132	1	1890	2	Y	-0-		-0-
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	116	1	1813	2	Y	-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-
07	2015	N	1253	-0-	-762	52	1	1201	2	Y	-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	100	1	2029	2	Y	-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	109	1	1917	2	Y	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
04	2160	N	1507	-0-	-653	1507	2		N	-0-	25
05	2090	N	2090	-0-	-0-	2090	2		N	-0-	25
06	1920	N	1793	-0-	-127	1793	2		N	-0-	25
07	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	25
08	2112	N	2112	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	25
09	1800	N	1581	-0-	-219	1581	2		N	-0-	25

EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
04	1004	N	1004	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	60	1	934	2	Y	-0-
06	990	N	919	-0-	-71	45	1	874	2	Y	-0-
07	1023	N	251	-0-	-772	10	1	241	2	Y	-0-
08	992	N	967	-0-	-25	45	1	922	2	Y	-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164		
04	2474	N	2474	-0-	-0-	130	1	2344	2	Y	-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	118	1	2303	2	Y	-0-
07	2542	N	1104	-0-	-1438	46	1	1058	2	Y	-0-
08	2821	N	2607	-0-	-214	122	1	2485	2	Y	-0-
09	2430	N	2106	-0-	-324	113	1	1993	2	Y	-0-

ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258		
04	3236	X	3236	-0-	-0-	171	1	3065	2	Y	-0-
05	3379	X	3217	-0-	-162	194	1	3023	2	Y	-0-
06	3270	X	3268	-0-	-2	159	1	3109	2	Y	-0-
07	3379	X	2132	-0-	-1247	89	1	2043	2	Y	-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	177	1	3109	2	Y	-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960		
04	301	N	301	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
08	279	N	112	-0-	-167	5	1	106	2	Y	-0-
09	270	N	91	-0-	-179	5	1	86	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	187304	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12446 - 12554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		1
05		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		1
06		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		1
07		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		1
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		1
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		1

EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11953 - 12251	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187353	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10772 - 11180	
04		750 N	557	-0-	-193	-0-	557 2		N	-0-		-0-
05		775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2		N	-0-		-0-
06		300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2		N	-0-		-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	437 2		N	-0-		-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-

FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11638 - 11926	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	36 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-		-0-

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11908 - 12230	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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	
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	Y	-0-		-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	48 1	748 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	678	-0-	-102	-0-	33 1	645 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	786	-0-	-20	-0-	33 1	753 2	Y	-0-		-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	43 1	885 2	Y	-0-		-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206						
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
04	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	63	1	1129	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	816	-0-	-734	-0-	49	1	767	2	Y	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	Y	2	2	8	-0-
07	1240 N	920	-0-	-320	-0-	38	1	882	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741						
04	3000 N	3514	-0-	514	514	185	1	3329	2	Y	-0-			-0-
05	1500 N	986	-0-	-514	-0-	59	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	180 X	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	276	-0-	-2328	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3025	-0-	-602	-0-	141	1	2884	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	1982	-0-	-1528	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729						
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	34	1	618	2	Y	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	24	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	713	-0-	-397	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-

HILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410						
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	32	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	37	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	2	Y	-0-			-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
WHITTINGTON		WELL #: 7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102 1	1831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	122 1	1897 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	95 1	1848 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	678	-0-	-1306	-0-	28 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	107 1	2177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107 1	1890 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY		WELL #: 6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915		PERF.12410 - 12657				
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	55 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66 1	1025 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53 1	1028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	31 1	711 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12482 - 12766				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500				
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065				
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2185 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	28 1	2511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	31 1	1486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	31 1	2084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2550 N	1427	-0-	-1123	-0-	30 1	1397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190				
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	823 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		27
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-		27
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-		27
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	18 1	2451 2	N	-0-		27
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	31 1	2829 2	N	-0-		27
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30 1	2337 2	N	-0-		27

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152			
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	262 1	1270 2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	294 1	1263 2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	329 1	1140 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	281 1	1293 2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	284 1	1248 2	Y	-0-		-0-
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	489 1	2243 2	Y	-0-		-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028			
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		13
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		13
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		13
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		13
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-		13
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		13

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450			
04	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	30 1	2148 2	N	-0-		84
05	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	31 1	1815 2	N	-0-		84
06	2430 N	1788	-0-	-642	-0-	30 1	1758 2	N	-0-		84
07	2263 N	1560	-0-	-703	-0-	31 1	1529 2	N	-0-		84
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	31 1	2598 2	N	-0-		84
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30 1	2005 2	N	-0-		84

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490			
04	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	2223 2		N	-0-		23
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	1978 2		N	-0-		23
06	2160 N	1696	-0-	-464	-0-	29 1	1667 2	N	-0-		23
07	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	31 1	2256 2	N	-0-		23
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	31 1	1908 2	N	-0-		23
*09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	30 1	2064 2	N	-0-		23

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129 1	2319 2	Y	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	84 1	1319 2	Y	-0-		-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	80 1	1568 2	Y	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	41 1	953 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	731	-0-	-664	-0-	34 1	697 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	881	-0-	-769	-0-	47 1	834 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	804 2	Y	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	49 1	765 2	Y	-0-		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47 1	924 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	538	-0-	-206	-0-	22 1	516 2	Y	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	49 1	862 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 -	12530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1020 N	247	-0-	-773	-0-	247 2		N	-0-		27
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		27
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		27
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		27
08		1550 N	339	-0-	-1211	-0-	339 2		N	-0-		27
*09		1650 N	385	-0-	-1265	-0-	385 2		N	-0-		27

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 -	12420
04		3570 X	2983	-0-	-587	-0-	30 1	2953 2	Y	-0-		34
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	31 1	5027 2	Y	-0-		34
06		3690 X	2015	-0-	-1675	-0-	30 1	1985 2	Y	-0-		34
07		3813 X	2014	-0-	-1799	-0-	31 1	1983 2	Y	-0-		34
08		2852 X	1872	-0-	-980	-0-	31 1	1841 2	Y	-0-		34
*09		2760 X	953	-0-	-1807	-0-	30 1	923 2	Y	-0-		34

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977 -	12049
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.12308 -	12351
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	258 1	1252 2	Y	-0-		-0-
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	326 1	1401 2	Y	-0-		-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	372 1	1291 2	Y	-0-		-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	327 1	1503 2	Y	-0-		-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	309 1	1355 2	Y	-0-		-0-
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	318 1	1460 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 -	12049
04		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	30 1	3215 2	N	-0-		50
05		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	31 1	2981 2	N	3		53
							3 9					
06		3270 X	2751	-0-	-519	-0-	30 1	2718 2	N	3	3 8	53
							3 9					
07		3379 X	2405	-0-	-974	-0-	31 1	2374 2	N	-0-		53
08		3348 X	2053	-0-	-1295	-0-	31 1	2022 2	N	-0-		53
09		3240 X	2991	-0-	-249	-0-	30 1	2938 2	N	21	2 8	72
							23 9					

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 -	12450
04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-		74
05		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202 2		N	-0-		74
06		3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929 2		N	-0-		74
07		3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	2347 2		N	-0-		74
08		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-		74
09		3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2932 2		N	-0-		74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11916 - 12064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8	131
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	N	13			144
06	1650 X	1466	-0-	-184	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8	144
07	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			144
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			144
09	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8	144

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH		12693		PERF.12380 - 12500		
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304	2			N	-0-			4
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			4
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			4
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-			4
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	26	1	4389	2	N	-0-			4
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	30	1	3253	2	N	-0-			4

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH		12746		PERF.12006 - 12140		
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			2
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			2
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			2
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-			2
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			2
*09	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-			2

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH		13050		PERF.12596 - 12881		
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	564	-0-	-216	-0-	28	1	536	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	440	-0-	-366	-0-	18	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	28	1	484	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		12775		PERF.12256 - 12514		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-			-0-
08	837 X	674	-0-	-163	-0-	32	1	642	2	Y	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH		12707		PERF.12390 - 12530		
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-			28
05	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	31	1	276	2	N	-0-			28
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	30	1	1068	2	N	-0-			28
07	1271 N	705	-0-	-566	-0-	18	1	687	2	N	-0-			28
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			28
*09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731	2			N	-0-			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH		12725		PERF.12380 - 12542		
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-			56
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3681	2	46	9	Y	42			98
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			Y	-0-			98
07	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			Y	-0-			98
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-			98
09	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2			Y	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
DANIEL "G"		WELL #:		6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12502 -	12582		
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

04	2250 X	2020	-0-	-230	-0-	2020	2			N	-0-			1
05	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	1978	2	1	9	N	1			2
06	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732	2			N	-0-			2
07	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	1779	2			N	-0-			2
08	2077 X	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-			2
*09	2010 X	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-			2

ENGLISH		WELL #:		14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100 -	12288		
04	3300 X	489	-0-	-2811	-0-	26	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	734	-0-	-2676	-0-	44	1	690	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	327	-0-	-2733	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	322	-0-	-298	-0-	13	1	309	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	593	-0-	-151	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
09	720 X	679	-0-	-41	-0-	37	1	642	2	Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 -	12381		
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	39	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	32	1	625	2	Y	2	2 8		-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	2123	2	Y	-0-			-0-
						96	1	1692	2	Y	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430 -	12500		
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
08	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 -	12591		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 -	12533		
04	810 X	695	-0-	-115	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-
05	837 X	687	-0-	-150	-0-	41	1	646	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	638	-0-	-172	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
07	837 X	708	-0-	-129	-0-	29	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	19	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	98	-0-	-532	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
WHITTINGTON				WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	12574 - 12832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	Y	-0-	-0-				-0-	

UTLEY "C"				WELL #:	17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	11989 - 12120				
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	30	1	817	2	N	-0-	-0-				2	
05	2325 X	865	-0-	-1460	-0-	31	1	834	2	N	-0-	-0-				2	
06	2250 X	1731	-0-	-519	-0-	24	1	1707	2	N	-0-	-0-				2	
07	2325 X	810	-0-	-1515	-0-	810	2			N	-0-	-0-				2	
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-	-0-				2	
*09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	-0-				2	

UTLEY "C"				WELL #:	19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12470 - 12540				
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-	-0-				1	
05	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	2038	2			Y	-0-	-0-				1	
06	2040 N	1801	-0-	-239	-0-	28	1	1773	2	Y	-0-	-0-				1	
07	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	31	1	1829	2	Y	-0-	-0-				1	
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	Y	-0-	-0-				1	
*09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	30	1	1730	2	Y	-0-	-0-				1	

UTLEY "C"				WELL #:	22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12344 - 12394				
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-				50	
05	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-	-0-				50	
06	1680 N	930	-0-	-750	-0-	8	1	922	2	N	-0-	-0-				50	
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-	-0-				50	
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	-0-				50	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	-0-				50	

HENDERSON				WELL #:	17	RRCID ->	204840	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12256 - 12538				
04	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	168	1	3027	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	211	1	3287	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	162	1	3158	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	3534 X	2316	-0-	-1218	-0-	96	1	2220	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	111	1	2264	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	213	1	3738	2	Y	-0-	-0-				-0-	

WHITTINGTON				WELL #:	10	RRCID ->	204857	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12578 - 12826				
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	5	1	123	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242		
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11404 X	1350	-0-	-10054	-0-	71 1	1279 2	Y	-0-	-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	128 1	1991 2	Y	-0-	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	130 1	2527 2	Y	2	2 8
07	2077 X	1108	-0-	-969	-0-	46 1	1062 2	Y	-0-	-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115 1	2341 2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	1505	-0-	-955	-0-	81 1	1424 2	Y	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892		
04	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	153 1	2739 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2177	-0-	-923	-0-	131 1	2046 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	139 1	2716 2	Y	2	2 8
07	3100 X	1931	-0-	-1169	-0-	80 1	1851 2	Y	-0-	-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	146 1	2967 2	Y	-0-	-0-
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	163 1	2868 2	Y	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514		
04	16888 X	2271	-0-	-14617	-0-	2271 2		N	-0-	1
05	4433 X	2364	-0-	-2069	-0-	2364 2		N	-0-	1
06	4290 X	1303	-0-	-2987	-0-	1303 2		N	-0-	1
07	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	3206 2		N	-0-	1
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-	1
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-	1

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540		
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53 1	947 2	Y	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58 1	908 2	Y	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54 1	1052 2	Y	2	2 8
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	16 1	374 2	Y	-0-	-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111 1	2271 2	Y	-0-	-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99 1	1739 2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370		
04	2040 N	1370	-0-	-670	-0-	1370 2		Y	-0-	12
05	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1588 2		Y	-0-	12
06	1950 N	1500	-0-	-450	-0-	1500 2		Y	-0-	12
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-	12
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-	12
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-	12

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817		
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	103 1	1853 2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	122 1	1902 2	Y	-0-	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	99 1	1933 2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	65 1	1498 2	Y	-0-	-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	98 1	1996 2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	99 1	1742 2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047		
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARTLEY				WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12444 - 12695
04	720 N	390	-0-	-330	-0-	21	1	369	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	94	1	1467	2	Y	-0-	-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-	-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-	-0-
09	1470 N	844	-0-	-626	-0-	45	1	799	2	Y	-0-	-0-

WHITE, H. E.				WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12484 - 12648
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-

WHITE, H. E.				WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12586 - 12843
04	1140 N	831	-0-	-309	-0-	44	1	787	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	62	1	975	2	Y	-0-	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-	-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-	-0-

ENGLISH				WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11906 - 12680
04	1890 N	1155	-0-	-735	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-	-0-
05	1953 N	955	-0-	-998	-0-	57	1	898	2	Y	-0-	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1641	2	Y	-0-	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-	-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	-0-	-0-

ENGLISH				WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11989 - 12748
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	36	1	647	2	Y	-0-	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	28	1	543	2	Y	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	25	1	506	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-		2
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2	Y	-0-		2
06	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	1379	2	Y	-0-		2
07	1612 N	1422	-0-	-190	-0-	1422	2	Y	-0-		2
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	-0-		2
*09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2	Y	-0-		2

HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737			
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	38	1	736	2	Y	-0-
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	30	1	702	2	Y	-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	33	1	680	2	Y	-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590			
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-		1
05	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2	Y	-0-		1
06	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	1225	2	Y	-0-		1
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2	Y	-0-		1
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-		1
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-		1

BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642			
04	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2	N	-0-		39
05	2666 X	2166	-0-	-500	-0-	2166	2	N	-0-		39
06	2220 X	2106	-0-	-114	-0-	2106	2	N	-0-		39
07	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2	N	-0-		39
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-		39
09	2400 X	2262	-0-	-138	-0-	2262	2	N	-0-		39

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746			
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		59
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2	Y	-0-		59
06	810 N	442	-0-	-368	-0-	442	2	Y	-0-		59
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		59
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-		59
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	931	2	59 9	Y	54 88 1	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUBOSE		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				137
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				137
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	N	-0-				137
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	2	N	-0-				137
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-				137
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	2	N	-0-				137

UTLEY "C"				WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440			
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-				30
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-				30
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-				30
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				30
08	2232 X	507	-0-	-1725	-0-	507	2			N	-0-				30
09	2160 X	1468	-0-	-692	-0-	1468	2			N	-0-				30

DUBOSE				WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11210 - 12056			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				225
05	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-				225
06	990 N	259	-0-	-731	-0-	14	1	245	2	N	-0-				225
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-				225
08	961 N	316	-0-	-645	-0-	17	1	299	2	N	-0-				225
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-				225

BASS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656			
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				12
05	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606	2			N	-0-				12
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	-0-				12
07	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	31	1	1288	2	N	-0-				12
08	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	31	1	1253	2	N	-0-				12
*09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-				12

BASS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636			
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-				5
05	3410 X	2821	-0-	-589	-0-	20	1	2801	2	N	-0-				5
06	3300 X	1712	-0-	-1588	-0-	30	1	1682	2	N	-0-				5
07	3410 X	37	-0-	-3373	-0-	31	1	6	2	N	-0-				5
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	31	1	4497	2	N	-0-				5
*09	3300 X	2080	-0-	-1220	-0-	30	1	2050	2	N	-0-				5

UTLEY "C"				WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134			
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				18
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				18
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				18
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				18
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				18
*09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5				23

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
BASS "A"			WELL #:		12	RRCID ->		217416	COMPL. DATE		09/21/2005	TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-			-0-

UTLEY "C"			WELL #:		28	RRCID ->		217518	COMPL. DATE		09/02/2005	TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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			

04		2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	2	N	-0-			57
05		2511 X	2440	-0-	-71	-0-	31	1	2409	2	N	-0-			57
06		2430 X	2192	-0-	-238	-0-	30	1	2162	2	N	-0-			57
07		2511 X	2346	-0-	-165	-0-	31	1	2315	2	N	-0-			57
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	2	N	-0-			57
09		2370 X	2092	-0-	-278	-0-	30	1	2018	2	N	40	75	1	22

BASS "A"			WELL #:		10	RRCID ->		217619	COMPL. DATE		12/08/2005	TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			

04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			1
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			1
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			1
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			1
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			1
*09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		217642	COMPL. DATE		08/15/2005	TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826			

04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
05		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	N	-0-			-0-
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	170	1	3530	2	N	-0-			-0-
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	N	-0-			-0-
09		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		217653	COMPL. DATE		10/30/2005	TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979			

04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	483	1	3313	2	N	-0-			16
05		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	499	1	3823	2	N	-0-			16
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	209	1	3165	2	N	-0-			16
07		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	243	1	3895	2	N	-0-			16
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	250	1	3460	2	N	161	69	1	108
							177	9							
09		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	237	1	3262	2	N	-0-			108

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DANIEL "G"		WELL #:		10	RRCID ->	217917	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12044 - 12558	
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
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584 - 12644	
04	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	563 2		N	-0-			5
05	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 2		N	-0-			5
06	3330 X	2170	-0-	-1160	-0-	2170 2		N	-0-			5
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			5
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			5
*09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			5

UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592	
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			71
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			71
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-			71
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2		N	-0-			71
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			71
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			71

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
HARTLEY			WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"			WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A"			WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408						
04		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	30	1	2540	2	N	1					28
							1	9									
05		2852 X	2323	-0-	-529	-0-	31	1	2292	2	N	-0-					28
06		2760 X	2671	-0-	-89	-0-	30	1	2641	2	N	-0-					28
07		2852 X	1810	-0-	-1042	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					28
08		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	N	-0-					28
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2172	2	123	9	N	112	57	1			83

BASS "A"			WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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						
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					13
06		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
08		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					13
*09		1290 X	755	-0-	-535	-0-	755	2			N	-0-					13

KEILS, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246						
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					78
05		465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					78
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	N	-0-					78
07		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					78
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	2	N	-0-					78
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	126	1	162	2	N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
06		360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272												
04		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		3
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		3
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-		3
07		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		3
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		3
*09		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562												
04		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2	N	-0-		1
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		1
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		1
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		1
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		1
*09		1380 N	1032	-0-	-348	-0-	1032	2	N	-0-		1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430												
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		1
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		1
06		840 N	685	-0-	-155	-0-	685	2	N	-0-		1
07		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2	N	-0-		1
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-		1
*09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190												
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
07		1953 N	1685	-0-	-268	-0-	31	1	N	-0-		-0-
08		1953 N	1712	-0-	-241	-0-	31	1	N	-0-		-0-
09		1770 N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	N	-0-		-0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193												
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		2
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		2
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		2
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		2
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		2
*09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		2

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456												
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		67
05		899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	N	-0-		67
06		840 N	748	-0-	-92	-0-	748	2	N	-0-		67
07		868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2	N	-0-		67
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		67
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12054 - 12520	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	457	2		N	-0-			2
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			2
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			2
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			2
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			2
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11876 - 12030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			30
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			30
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			30
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			30
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			30
*09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12347 - 12397	
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	30	1	1845	2	N	2	1 8	134
						2	9						
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	-0-		134
06	2070 N	1754	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	N	-0-		134
07	1953 N	1727	-0-	-226	-0-	31	1	1696	2	N	-0-		134
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-		134
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	2	N	15	123 1	26
						17	9						

CLARY		WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12132 - 12588	
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3789	2	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	222	1	3468	2	Y	-0-		-0-
06	4170 X	4092	-0-	-78	-0-	200	1	3890	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	4309 X	2605	-0-	-1704	-0-	109	1	2496	2	Y	-0-		-0-
08	4619 X	3373	-0-	-1246	-0-	158	1	3215	2	Y	-0-		-0-
09	4080 X	3423	-0-	-657	-0-	184	1	3239	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	30	1	536	2	Y	-0-	
05	930 N	461	-0-	-469	-0-	28	1	433	2	Y	-0-	
06	870 N	602	-0-	-268	-0-	29	1	573	2	Y	-0-	
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	2	Y	-0-	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-	
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	27	1	481	2	Y	-0-	

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214				
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	2	
05	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2		N	-0-	2	
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	2		N	-0-	2	
07	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2		N	-0-	2	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	2	
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2		N	-0-	2	

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164				
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-	-0-	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-	
07	1395 N	817	-0-	-578	-0-	817	2		N	-0-	-0-	
08	1023 N	611	-0-	-412	-0-	611	2		N	-0-	-0-	
09	990 N	678	-0-	-312	-0-	678	2		N	-0-	-0-	

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
04	3000 N	2190	-0-	-810	1997	483	1	1707	2	N	-0-	229
05	3100 N	1971	-0-	-1129	868	201	1	1770	2	N	-0-	229
06	1987 N	1119	-0-	-868	-0-	148	1	971	2	N	-0-	229
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	200	1	1877	2	N	-0-	229
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	196	1	1702	2	N	-0-	229
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	205	1	1755	2	N	-0-	229

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	74
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	74
06		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-	74
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	74
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	74
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	25
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	25
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	25
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	25
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	25
*09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440			
04		4260 X	4206	-0-	-54	-0-	4206 2		N	-0-	-0-
05		4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1727 2		N	-0-	-0-
06		4260 X	4149	-0-	-111	-0-	4149 2		N	-0-	-0-
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-	-0-
08		4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905 2		N	-0-	-0-
09		4200 X	3752	-0-	-448	-0-	3752 2		N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	32
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-	32
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-	32
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-	32
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-	32
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675			
04		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	30 1	11663 2	N	-0-	1
05		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	11 1	8732 2	N	-0-	1
06		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2		N	-0-	1
07		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	19 1	9387 2	N	-0-	1
08		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	31 1	8484 2	N	-0-	1
*09		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	30 1	6432 2	N	-0-	1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370			
04		10020 X	9376	-0-	-644	-0-	9376 2		N	-0-	-0-
05		11501 X	10290	-0-	-1211	-0-	10290 2		N	-0-	-0-
06		11130 X	10873	-0-	-257	-0-	10873 2		N	-0-	-0-
07		11501 X	10028	-0-	-1473	-0-	10028 2		N	-0-	-0-
08		10943 X	9887	-0-	-1056	-0-	9887 2		N	-0-	-0-
09		10860 X	7982	-0-	-2878	-0-	7982 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583						
M	O	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
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	30	1	3457	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	31	1	3344	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	31	1	3338	2	N	-0-			-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	30	1	3551	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230						
04	3600	X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1952	-0-	-1768	-0-	31	1	1921	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	31	1	3048	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	31	1	3280	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	10	1	3375	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600						
04	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	30	1	16553	2	N	-0-			-0-
05	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	31	1	18292	2	N	-0-			-0-
06	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	30	1	14596	2	N	-0-			-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	31	1	17805	2	N	-0-			-0-
08	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	31	1	15315	2	N	-0-			-0-
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	10	1	14457	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090						
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			155
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-			155
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	59	1	1063	2	N	-0-			155
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	58	1	1199	2	N	-0-			155
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	N	-0-	123	1	32
09	1110	N	856	-0-	-254	-0-	45	1	811	2	N	-0-			32

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434						
04	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	30	1	3713	2	N	12	11	8	161
							13	9							
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	31	1	3656	2	N	7			168
							8	9							
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	30	1	3561	2	N	14	14	8	168
							15	9							
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	31	1	4629	2	N	-0-			168
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	31	1	4092	2	N	-0-			168
09	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	30	1	3498	2	N	89	187	1	64
							98	9					6	8	

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610						
04	7500	X	2650	-0-	-4850	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432						
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370						
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 064227	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 14092	PERF.12180	- 12340						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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						
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 068892	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 12219	PERF.11985	- 12008						
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-			-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 068963	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10956	- 11104						
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560				
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A				
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379 2			N	-0-			-0-
06	600	N	290	-0-	-310	-0-	290 2			N	-0-			-0-
07	620	N	300	-0-	-320	-0-	300 2			N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067				
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-			-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-			-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21 2			N	-0-			-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37 2			N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024				
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246 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				
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			N	-0-			-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-			-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-			-0-
07	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856 2			N	-0-			-0-
08	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665 2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2515	-0-	-305	-0-	2515 2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018				
04	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861 2	1 9	N	1	1 1			-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7755 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7136 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9744 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8069 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9615 2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158	
04	2250 N	1701	-0-	-549	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	881	-0-	-469	-0-	881 2		N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	990 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	960 N	649	-0-	-311	-0-	649 2		N	-0-		-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2169 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		N	-0-			-0-
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
04	390 N	191	-0-	-199	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
04	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
*08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REED GU #4		WELL #:		2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11990	- 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
05		3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2161	-0-	-929	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
07		3193 X	1342	-0-	-1851	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
08		3193 X	1494	-0-	-1699	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039	- 12209	
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131	- 12228	
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11100	- 11240	
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3 9 N	3	3 1		-0-
05		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1825	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06		1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1699	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1698	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1 9 N	1	1 8		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296	- 11444	
04		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2	N	-0-			-0-
06		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	-0-			-0-
07		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-			-0-
08		5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11044	- 11228	
04		870 N	182	-0-	-688	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05		930 N	106	-0-	-824	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06		750 N	116	-0-	-634	-0-	116	2	N	-0-			-0-
07		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069	- 11261	
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4301	-0-	1201	1201	4301	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3805	-0-	805	2006	3805	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3036	-0-	-64	1942	3036	2	N	-0-			-0-
08		4832 X	2890	-0-	-1942	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
09		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134				
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	3100 N	3281	-0-	181	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
09	2471 N	2290	-0-	-181	-0-	2290	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305				
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1345	-0-	-484	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226				
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	1	8	-0-

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297				
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		120 N	2	-0-	-118	-0-		2	2	N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426														
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2	N	-0-			-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2	N	-0-			-0-
06		540 N	105	-0-	-435	-0-		105	2	N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281	2	N	-0-			-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254														
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2	N	-0-			25
05		372 N	116	-0-	-256	-0-		116	2	N	-0-			25
06		360 N	97	-0-	-263	-0-		97	2	N	-0-			25
07		248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2	N	-0-			25
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2	N	-0-			25
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2	N	-0-			25

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908														
04		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2659	2	N	-0-			-0-
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		3100	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06		2310 X	2062	-0-	-248	-0-		2058	2	4 9 N	4	4 8		-0-
07		2759 X	2749	-0-	-10	-0-		2747	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08		3100 X	2756	-0-	-344	-0-		2753	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09		3000 X	2427	-0-	-573	-0-		2425	2	2 9 N	2	2 8		-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197														
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	N	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2	N	-0-			-0-
06		570 N	29	-0-	-541	-0-		29	2	N	-0-			-0-
07		310 N	267	-0-	-43	-0-		267	2	N	-0-			-0-
08		124 N	25	-0-	-99	-0-		25	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2	N	-0-			-0-
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2770	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2471	2	2 9 N	2	2 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-			-0-

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310			
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-			-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885			
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394 2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639 2	6 9 N	5	5 8		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9 N	2	2 8		-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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			
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2823 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		-0-			-0-
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2571 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384			
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054 2	2 9 N	2	2 1		25
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879 2	3 9 N	3	3 8		25
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851 2	1 9 N	1	1 8		25
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9 N	1	1 8		25
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		-0-			25
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		-0-			25

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000			
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		-0-			-0-
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2		-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		-0-			-0-
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 2		-0-			-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		-0-			-0-
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973 2	N	-0-			-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905 2	N	-0-			-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246		
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	986 2	N	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898 2	N	-0-			-0-
08	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577 2	N	-0-			-0-
09	990	N	727	-0-	-263	-0-	727 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438		
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179		
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1218 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2412 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495		
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		-0-

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638		
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6128 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6333 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5995 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6164 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6363 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6709 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11261 - 11368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2				-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2				-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2				-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2				-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				-0-
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				-0-

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11875 - 11949	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2				-0-
06	600 N	440	-0-	-160	-0-	440	2				-0-
07	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2				-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2				-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11087 - 12232	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2				-0-
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2				-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	-0-
09	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				-0-
*08	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2				-0-
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346	
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2				-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				-0-
06	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2				-0-
07	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2				-0-
08	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2				-0-
09	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2				-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116864	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11188 - 11627		
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 CODE	EOM BALANCE

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12106 - 12131		
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
09	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-

WINFREE		WELL #:		2	RRCID ->	117405	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12578	PERF.11740 - 12367		
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	117579	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11898 - 11908		
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			242
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2		N	-0-			242
06	1020 N	781	-0-	-239	-0-	781	2		N	-0-			242
07	1054 N	471	-0-	-583	-0-	471	2		N	-0-			242
08	992 N	450	-0-	-542	-0-	450	2		N	-0-			242
09	780 N	383	-0-	-397	-0-	383	2		N	-0-			242

PENN-SENTER		WELL #:		1	RRCID ->	119008	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12271	PERF.10949 - 12167		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119991	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.11566 - 11997		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126208	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12003 - 12020		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2		N	-0-			-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-			-0-	
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-		23	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						
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		756	2		N	-0-			-0-	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-			-0-	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-		1347	2		N	-0-			-0-	
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-		1907	2		N	-0-			-0-	
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		1627	2		N	-0-			-0-	
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2		N	-0-			-0-	

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356						
04	330 N	152	-0-	-178	-0-	-0-		152	2		N	-0-			-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-			-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-			-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-			-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		483	2		N	-0-			-0-	

SEENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269						
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-			-0-	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2		N	-0-			-0-	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2		N	-0-			-0-	
07	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-		680	2		N	-0-			-0-	
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	-0-		764	2		N	-0-			-0-	
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	-0-		733	2		N	-0-			-0-	

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784						
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383						
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-		2726	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-		2753	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		2093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-		2279	2			N	-0-			-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-		2732	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-		2346	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240						
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294				
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066				
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	2	14	9	N	13	13	1
05	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2656	2	11	9	N	10	10	8
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	14	8
07	3627	X	3046	-0-	-581	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8
08	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3190	2	12	9	N	11	11	8
09	3510	X	3329	-0-	-181	-0-	3323	2	6	9	N	5	5	8

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174				
04	870	N	88	-0-	-782	-0-	88	2		N	-0-			58
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			58
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2		N	-0-			58
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			58
08	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2		N	-0-			58
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2	N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2	N	-0-			-0-
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-			-0-
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-			-0-
08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2	N	-0-			-0-
09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874					
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
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6	6	1		-0-
05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1815	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	1830 N	1383	-0-	-447	-0-	1376	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1807	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446					
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	2	N	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918	
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490	
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2	N	-0-		-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2	N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984	
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1794	2	N	1	1 8	-0-
06	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4397	-0-	1297	1297	4396	2	N	1	1 8	-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	1382	3178	2	N	6	6 8	-0-
09	3000 N	2694	-0-	-306	1076	2690	2	N	4	4 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-		-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*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-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304			
04	1020 X	680	-0-	-340	-0-	680	2		N	-0-	-0-		
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-	-0-		
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-	-0-		
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-	-0-		
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-		
09	1020 X	800	-0-	-220	-0-	800	2		N	-0-	-0-		

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202			
04	2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1498	2	2	9	N	2	1	-0-
05	2201 N	925	-0-	-1276	-0-	924	2	1	9	N	1	8	-0-
06	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	836	2			N	-0-		-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1526	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2	8	-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	8	-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300			
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-		-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-		-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-		-0-

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301			
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-		-0-
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3433	-0-	333	-0-	3433	2			N	-0-		-0-
08	2234 N	1901	-0-	-333	-0-	1901	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	3265	-0-	265	-0-	3265	2			N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824			
04	3480 X	1243	-0-	-2237	-0-	1243	2			Y	-0-		-0-
05	3596 X	2407	-0-	-1189	-0-	2407	2			Y	-0-		-0-
06	2910 X	2334	-0-	-576	-0-	2334	2			Y	-0-		-0-
07	3007 X	2349	-0-	-658	-0-	2349	2			Y	-0-		-0-
08	2666 X	1331	-0-	-1335	-0-	1330	2	1	9	Y	1	8	-0-
09	2340 X	1878	-0-	-462	-0-	1878	2			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07	558 N	34	-0-	-524	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	558 N	9	-0-	-549	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	540 N	280	-0-	-260	-0-	280 2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2	N	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1813	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1961	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328			
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
06	1230 N	836	-0-	-394	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	978	-0-	-510	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	2280 N	1611	-0-	-669	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	
*08	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	802	-0-	-968	-0-	802	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1638	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1830 N	334	-0-	-1496	-0-	334	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	2		N	-0-		-0-
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2		N	-0-		-0-
06	540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-		-0-
*08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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			
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208			
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2160 N	1982	-0-	-178	-0-	1982	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2492	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2322	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2303	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2430 N	2118	-0-	-312	-0-	2117	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	2241	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3348 X	2749	-0-	-599	-0-	2748	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	2475	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	662	2		N	-0-		-0-
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1645	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482		
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	630 N	390	-0-	-240	-0-	389	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	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		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414	
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
05	465	N	4	-0-	-461	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168	
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124	
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-	
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-	
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-	
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-	
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-	
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-	
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-	
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518	
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	1			-0-	
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360	
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-	
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-	
06	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-	
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-	
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-	
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-			-0-
06	840 N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08	775 N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138				
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165				
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	581	-0-	-919	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1323	-0-	-630	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184				
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380				
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	485	-0-	-685	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993				
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430				
04	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	2289	-0-	-111	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
*08	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1368 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594 2	1 9	N		1	1 8	-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N		-0-		-0-
*08		1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1463 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426 2		N		-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150													
04		3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3725 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		4092 X	3817	-0-	-275	-0-	3816 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		3990 X	3822	-0-	-168	-0-	3821 2	1 9	N		1	1 8	-0-
07		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3974 2	1 9	N		1	1 8	-0-
08		4123 X	3070	-0-	-1053	-0-	3069 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4166 2	1 9	N		1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454													
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3285 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N		-0-		-0-
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N		-0-		-0-
07		2449 X	1270	-0-	-1179	-0-	1270 2		N		-0-		-0-
08		2449 X	1276	-0-	-1173	-0-	1274 2	2 9	N		2	2 8	-0-
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3289 2	3 9	N		3	3 8	-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020													
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N		-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N		-0-		-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N		-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N		-0-		-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N		-0-		-0-
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N		-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409													
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		2170 N	1419	-0-	-751	-0-	1418 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		1800 N	1432	-0-	-368	-0-	1431 2	1 9	N		1	1 8	-0-
07		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1518 2	1 9	N		1	1 8	-0-
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N		-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108													
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9	N		1	1 1	-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527 2	1 9	N		1	1 8	-0-
07		3100 N	3415	-0-	315	315	3414 2	1 9	N		1	1 8	-0-
*08		3100 N	2846	-0-	-254	61	2845 2	1 9	N		1	1 8	-0-
09		1977 N	1916	-0-	-61	-0-	1916 2		N		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
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
04	1050 N	836	-0-	-214	-0-	835 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1560 N	544	-0-	-1016	-0-	543 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
*08	1457 N	187	-0-	-1270	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922	
04	2910 X	2246	-0-	-664	-0-	2246 2		Y	-0-		-0-
05	3007 X	417	-0-	-2590	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
06	2310 X	504	-0-	-1806	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282	
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	961	-0-	-465	-0-	961 2		N	-0-		-0-
06	1260 N	359	-0-	-901	-0-	359 2		N	-0-		-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020	
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	898 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 2		N	-0-		-0-
06	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2		N	-0-		-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
09	780 N	713	-0-	-67	-0-	713 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252	
04	2070 N	1018	-0-	-1052	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1426 N	951	-0-	-475	-0-	951 2		N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-		-0-	
05		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436 2			N	-0-		-0-	
06		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422 2			N	-0-		-0-	
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-		-0-	
08		1426 N	625	-0-	-801	-0-	625 2			N	-0-		-0-	
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434		
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 2	1 9		N	1	1 1	-0-	
05		2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393 2			N	-0-		-0-	
06		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458 2			N	-0-		-0-	
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-		-0-	
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-		-0-	
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582		
04		1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1380 2	1 9		N	1	1 1	-0-	
05		1736 N	1046	-0-	-690	-0-	1044 2	2 9		N	2	2 8	-0-	
06		2280 N	1073	-0-	-1207	-0-	1071 2	2 9		N	2	2 8	-0-	
07		1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1115 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
*08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680 2	2 9		N	2	2 8	-0-	
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142 2	1 9		N	1	1 8	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436		
04		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-		-0-	
05		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-		-0-	
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-		-0-	
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-		-0-	
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-		-0-	
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480		
*01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	2	2 8	-0-	
*02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	2	2 8	-0-	
*03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	2	2 8	-0-	
*04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	1	1 8	-0-	
*05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	1	1 8	-0-	
*06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
*07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
*08		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2716 2	2 9		N	2	2 8	-0-	
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150 2	1 9		N	1	1 8	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848		
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125 2	1 9		N	1	1 1	-0-	
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249 2	2 9		N	2	2 8	-0-	
06		2850 X	2264	-0-	-586	-0-	2261 2	3 9		N	3	3 8	-0-	
07		2945 X	2775	-0-	-170	-0-	2774 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
*08		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3120 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
09		2850 X	2622	-0-	-228	-0-	2622 2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898						
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980						
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423						
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378						
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1393	-0-	-827	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234						
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056						
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	870 N	615	-0-	-255	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126						
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	116	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1147 N	797	-0-	-350	-0-	797	2	N	-0-			-0-
*02	1131 N	681	-0-	-450	-0-	681	2	N	-0-			-0-
*03	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897	2	N	-0-			-0-
*04	1050 N	605	-0-	-445	-0-	605	2	N	-0-			-0-
*05	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2	N	-0-			-0-
*06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	661	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*07	1116 N	771	-0-	-345	-0-	770	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	1085 N	850	-0-	-235	-0-	849	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	844	2	1 9 N	1	1 8		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
04	3000 N	1803	-0-	-1197	-0-	832 1803	2	N	-0-			-0-
05	2691 N	1859	-0-	-832	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
*08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086		
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1132	-0-	-573	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	738	-0-	-732	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	Y	-0-			-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442		
04	990 N	840	-0-	-150	-0-	839	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580		
*01	1271 N	257	-0-	-1014	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*02	1160 N	221	-0-	-939	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*03	1271 N	264	-0-	-1007	-0-	264	2	N	-0-			-0-
*04	1260 N	232	-0-	-1028	-0-	232	2	N	-0-			-0-
*05	1333 N	347	-0-	-986	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*06	1080 N	392	-0-	-688	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*07	1364 N	375	-0-	-989	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*08	1364 N	339	-0-	-1025	-0-	339	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	337	-0-	-983	-0-	337	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11218	- 12436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1440 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1457 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1323 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1361 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1295 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	N	1	1 8		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784	- 12033	
04		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
09		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480	- 12658	
04		3810 X	3401	-0-	-409	-0-	3399 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		4030 X	2537	-0-	-1493	-0-	2536 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3900 X	2223	-0-	-1677	-0-	2222 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		4030 X	1858	-0-	-2172	-0-	1857 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	2421 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3390 X	2350	-0-	-1040	-0-	2349 2	1 9	N	1	1 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330	- 12496	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10638	- 12306	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10788	- 11274	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2				-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2				-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2				-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2				-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
04	1410 N	1187	-0-	-223	-0-	1186	2	1	9	N	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1702	2	2	9	N	-0-
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1447	2	1	9	N	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				-0-
05	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2				-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2				-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3	9	N	-0-
09	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2				-0-
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2				-0-
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2				-0-
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2				-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	897	2	1	9	N	-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				-0-
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2				-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2				-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2				-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	-0-
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			Y	-0-
05		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270												
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-
05		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-
06		900 N	679	-0-	-221	-0-	679	2			N	-0-
07		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474												
04		4410 X	3421	-0-	-989	-0-	3421	2			N	-0-
05		4464 X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2			N	-0-
06		4200 X	3653	-0-	-547	-0-	3653	2			N	-0-
07		4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005	2			N	-0-
08		3906 X	3392	-0-	-514	-0-	3392	2			N	-0-
09		3750 X	3237	-0-	-513	-0-	3237	2			N	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501												
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139												
04		1920 X	1468	-0-	-452	-0-	1468	2			N	-0-
05		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-
07		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-
08		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-
09		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351												
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
05		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-
06		390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434												
04		3000 N	3413	-0-	413	413	3410	2	3	9	N	3
05		3100 N	3739	-0-	639	1052	3733	2	6	9	N	5
06		5010 X	3958	-0-	-1052	-0-	3954	2	4	9	N	4
07		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4
08		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	N	2
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	N	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1 9	N	1	1 1	1
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1 9	N	1	1 8	1
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1 9	N	1	1 8	1
07	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	1663	2		N	-0-		1
08	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1712	2	2 9	N	2	2 8	1
09	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1631	2	1 9	N	1	1 8	1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285			
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1756	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2310 N	1986	-0-	-324	-0-	1985	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1700	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1589	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	1650	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576			
04	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2		N	-0-		-0-
05	1395 X	683	-0-	-712	-0-	683	2		N	-0-		-0-
06	1350 X	698	-0-	-652	-0-	698	2		N	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3258	-0-	258	276	3258	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546			
*01	3100 N	2584	-0-	-516	2434	2575	2	9 9	N	8	8 8	-0-
*02	2900 N	2602	-0-	-298	2136	2594	2	8 9	N	7	7 8	-0-
*03	3100 N	2489	-0-	-611	1525	2480	2	9 9	N	8	8 8	-0-
*04	3000 N	2475	-0-	-525	1000	2471	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*05	3100 N	2493	-0-	-607	393	2487	2	6 9	N	5	5 8	-0-
*06	2428 N	2035	-0-	-393	-0-	2026	2	9 9	N	8	8 8	-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2603	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2386	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3 9	N	3	3 8	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342			
04	3000 X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	2759	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	2467	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2395	-0-	-364	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150			
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1681 2	1 9	N	1 1	-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1713 2	1 9	N	1 8	-0-
06		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	-0-	1598 2	1 9	N	1 8	-0-
07		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1 8	-0-
08		1705 N	1473	-0-	-232	-0-	-0-	1472 2	1 9	N	1 8	-0-
09		1590 N	1517	-0-	-73	-0-	-0-	1517 2		N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600												
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1486 2	1 9	N	1 8	-0-
*02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 2	1 9	N	1 8	-0-
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	N	1 8	-0-
*04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1384 2	1 9	N	1 8	-0-
*05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1616 2	1 9	N	1 8	-0-
*06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1773 2	1 9	N	1 8	-0-
*07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
*08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1502 2	1 9	N	1 8	-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524												
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2	2 9	N	2 1	-0-
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1767 2	1 9	N	1 8	-0-
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1600 2	1 9	N	1 8	-0-
07		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	-0-	1702 2	1 9	N	1 8	-0-
08		1767 N	788	-0-	-979	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1 8	-0-
09		1590 N	1	-0-	-1589	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385												
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2104 2	2 9	N	2 1	-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2159 2	3 9	N	3 8	-0-
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2123 2	3 9	N	3 8	-0-
07		2170 N	2158	-0-	-12	-0-	-0-	2156 2	2 9	N	2 8	-0-
08		2170 N	1763	-0-	-407	-0-	-0-	1760 2	3 9	N	3 8	-0-
09		2130 N	1413	-0-	-717	-0-	-0-	1412 2	1 9	N	1 8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193												
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692												
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	1 1	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	N	1 8	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	N	1 8	-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9	N	1 8	-0-
*08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	N	1 8	-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	N	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2100 X	907	-0-	-1193	-0-		907	2		N	-0-				-0-
05	2077 X	803	-0-	-1274	-0-		801	2	2	9	2	2	8		-0-
06	1710 X	1593	-0-	-117	-0-		1590	2	3	9	3	3	8		-0-
07	1333 X	756	-0-	-577	-0-		755	2	1	9	1	1	8		-0-
08	1302 X	836	-0-	-466	-0-		835	2	1	9	1	1	8		-0-
09	1590 X	1120	-0-	-470	-0-		1118	2	2	9	2	2	8		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527					
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2		N	-0-				-0-
05	2015 N	945	-0-	-1070	-0-		945	2		N	-0-				-0-
06	1950 N	1059	-0-	-891	-0-		1059	2		N	-0-				-0-
07	1333 N	965	-0-	-368	-0-		965	2		N	-0-				-0-
08	930 N	556	-0-	-374	-0-		556	2		N	-0-				-0-
09	1050 N	586	-0-	-464	-0-		586	2		N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211					
04	1560 N	1470	-0-	-90	-0-		1470	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1130	-0-	-606	-0-		1129	2	1	9	1	1	8		-0-
06	1830 N	1336	-0-	-494	-0-		1333	2	3	9	3	3	8		-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1516	2	3	9	3	3	8		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1550	2	4	9	4	4	8		-0-
09	1350 N	994	-0-	-356	-0-		992	2	2	9	2	2	8		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150					
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-				-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2		N	-0-				-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	2		N	-0-				-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2		N	-0-				-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	2		N	-0-				-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214					
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	2		N	-0-				-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2		N	-0-				-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264	2		N	-0-				-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	2		N	-0-				-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2231	2		N	-0-				-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		2304	2		N	-0-				-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402					
04	480 N	387	-0-	-93	-0-		387	2		N	-0-				-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-		396	2		N	-0-				-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-				-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-				-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2		N	-0-				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392	
04	1740 N	150	-0-	-1590	-0-	150	2			N	-0-
05	899 N	434	-0-	-465	-0-	434	2			N	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	2	4	9	N	-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	N	-0-
06	2670 X	1570	-0-	-1100	-0-	1568	2	2	9	N	-0-
07	3100 X	1938	-0-	-1162	-0-	1937	2	1	9	N	-0-
08	3100 X	1292	-0-	-1808	-0-	1291	2	1	9	N	-0-
09	3000 X	1431	-0-	-1569	-0-	1430	2	1	9	N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-
05	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	2046	2	1	9	N	-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	-0-
07	1984 N	1330	-0-	-654	-0-	1329	2	1	9	N	-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	N	-0-
09	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	N	-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	-0-
06	2640 N	2421	-0-	-219	-0-	2419	2	2	9	N	-0-
07	2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1785	2	1	9	N	-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	-0-
09	2430 N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3570 X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2				-0-
05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2				-0-
06	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2				-0-
07	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2				-0-
08	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2				-0-
09	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	3071	2				-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	2997	2	2	9	N	-0-
05	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	2443	2	1	9	N	-0-
06	3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3116	2	2	9	N	-0-
07	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	3143	2	3	9	N	-0-
08	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2216	2	2	9	N	-0-
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311	
04	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	N	-0-
05	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	3364	2	6	9	N	-0-
06	3630 X	2732	-0-	-898	-0-	2730	2	2	9	N	-0-
07	3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3485	2	2	9	N	-0-
08	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3529	2	3	9	N	-0-
09	3510 X	2385	-0-	-1125	-0-	2385	2				-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258	
04	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2				-0-
05	2945 X	2223	-0-	-722	-0-	2223	2				-0-
06	2850 X	1422	-0-	-1428	-0-	1422	2				-0-
07	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	2267	2				-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3525	2	1	9	N	-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2				-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2				-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2				-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2				-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2				-0-
06	3000 N	3204	-0-	204	204	3204	2				-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	450	3346	2				-0-
08	3100 N	3373	-0-	273	723	3373	2				-0-
09	4084 X	3361	-0-	-723	-0-	3361	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067	
04	2250 X	1388	-0-	-862	-0-	1388	2				-0-
05	2170 N	1182	-0-	-988	-0-	1181	2	1	9	1	8
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1232	2	1	9	1	8
07	1426 N	787	-0-	-639	-0-	787	2				-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	1	8
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548	
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	3	1
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	2	8
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2564	2	8	9	7	8
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	4	8
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	5	8
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	2	8

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201	
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2				-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2				-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2				-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2				-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2				-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				-0-
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	2				-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2				-0-
07	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2				-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415	
04	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	1574	2				-0-
05	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2				-0-
06	2130 X	1818	-0-	-312	-0-	1818	2				-0-
07	2201 X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2				-0-
08	2263 X	1991	-0-	-272	-0-	1991	2				-0-
09	2190 X	1864	-0-	-326	-0-	1864	2				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	1	1
05	3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2118	2	1	9	1	8
06	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2653	2	1	9	1	8
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	2	1	9	1	8
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	1	8
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	2263	2	1	9	1	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROPER		WELL #:		5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054	- 12207
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
04		2760 X	2132	-0-	-628	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
05		2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2176 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		2460 X	2407	-0-	-53	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-
07		2542 X	2232	-0-	-310	-0-	2232 2		Y	-0-		-0-
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		Y	-0-		-0-
09		2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353 2		Y	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566
*01		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
*02		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3261	-0-	161	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3248	-0-	248	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
*05		3100 N	3514	-0-	414	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
*06		3000 N	3593	-0-	593	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3483	-0-	383	-0-	3483 2		N	-0-		-0-
*08		3100 N	3208	-0-	108	-0-	3208 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	2750	-0-	-250	-0-	2750 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354 - 12515
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2		N	-0-		-0-
05		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5761	-0-	-1169	-0-	5761 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	5770	-0-	-1391	-0-	5770 2		N	-0-		-0-
08		7161 X	5862	-0-	-1299	-0-	5862 2		N	-0-		-0-
09		6000 X	5595	-0-	-405	-0-	5595 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11240 - 12436
04		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	912	-0-	-266	-0-	912 2		N	-0-		-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1155	-0-	-855	-0-	1155 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
06		1650 N	1081	-0-	-569	-0-	1080 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1705 N	1044	-0-	-661	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
*08		1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-

SENER				WELL #:	3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4325	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3964	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3643	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2490 X	1194	-0-	-1296	-0-	1194	2		N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985			
04	1590 N	1321	-0-	-269	-0-	1319	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1767 N	1226	-0-	-541	-0-	1224	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	1289	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308			
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2887	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3182	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	3441 X	2905	-0-	-536	-0-	2902	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3148	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326			
04	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	1165	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1180	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1016	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1067	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	980	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510			
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	1076	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1190	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1198	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1 9	N	1	1 8	-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156			
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082	
04	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2055 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N			-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N			-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N			-0-
08	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2598 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2576 2	1 9	N	1	1 8	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
04	990 N	645	-0-	-345	-0-	645 2		N			-0-
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	682 2		N			-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N			-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N			-0-
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N			-0-
09	660 N	271	-0-	-389	-0-	271 2		N			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438	
04	3000 N	2414	-0-	-586	-0-	2414 2		N			-0-
05	2546 N	2491	-0-	-55	-0-	2491 2		N			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N			-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N			-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N			-0-
07	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778 2		N			-0-
08	2015 N	881	-0-	-1134	-0-	881 2		N			-0-
09	1380 N	792	-0-	-588	-0-	792 2		N			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
04	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2347 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2574 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	3060 X	2689	-0-	-371	-0-	2682 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07	3162 X	2743	-0-	-419	-0-	2739 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2837 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	2700 X	1221	-0-	-1479	-0-	1220 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091	
04	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	2633 2		N			-0-
05	3224 X	2681	-0-	-543	-0-	2681 2		N			-0-
06	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2864 2		N			-0-
07	2728 X	2183	-0-	-545	-0-	2183 2		N			-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N			-0-
09	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	2601 2		N			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359		
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1632 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1603 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1660 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1643 N	665	-0-	-978	-0-	664 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582		
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4744 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-	4498 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	5340 X	3836	-0-	-1504	-0-	3834 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	5518 X	4506	-0-	-1012	-0-	4505 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	4996 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4873 2	1 9 N	1	1 8	-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258		
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245 2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	1767 N	440	-0-	-1327	-0-	439 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588 2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1178 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233 2	3 9 N	3	3 8	-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1956 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	1536 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1920 N	1601	-0-	-319	-0-	1601 2	N	-0-	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	3052 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2968 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	1454	-0-	-1801	-0-	1454 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2855	-0-	-295	-0-	2855 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315 2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111		
04	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3976 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	3541 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	4140	X	4088	-0-	-52	-0-	4086 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4128 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	3931 2	1 9 N	1	1 8		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099		
04	1740	N	905	-0-	-835	-0-	905 2	N	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679		
04	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	2093 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	2728	X	573	-0-	-2155	-0-	573 2	N	-0-			-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	2642 2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762 2	N	-0-			-0-
05	899	N	554	-0-	-345	-0-	553 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	960	N	461	-0-	-499	-0-	460 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	775	N	375	-0-	-400	-0-	375 2	N	-0-			-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1421 2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	897 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9 N	2	2 8		-0-
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9 N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	-0-	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451			
04	1320 N	813	-0-	-507	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	561	-0-	-276	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-	-0-	
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230			
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	5	
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	5	
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	5	
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	5	
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	5	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	5	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-	-0-	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-	-0-	
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-	-0-	
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-	-0-	
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1	8	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-		-0-
*08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1	8	-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585			
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1	8	-0-
06	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
07	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	1170	2			N	-0-		-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-		-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935			
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1	8	-0-
06	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1326	2	1	9	N	1	8	-0-
07	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1315	2	1	9	N	1	8	-0-
*08	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1410	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918			
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742			
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-		-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-		-0-
06	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
07	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-		-0-
08	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1152	2			N	-0-		-0-
09	1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2			N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607			
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	2			N	-0-		-0-
09	1080 N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836			
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361					
04	2227 N	1987	-0-	-240	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
*08	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	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					
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	3288	-0-	-162	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415					
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
06	630 N	330	-0-	-300	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	260	-0-	-1135	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679					
*01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
*05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371					
04	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3193 X	2706	-0-	-487	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2970 X	2565	-0-	-405	-0-	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*08	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
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	EOM
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4225 2	10 9	N	9
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4164 2	10 9	N	9
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3961 2	6 9	N	5
07	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3911 2	7 9	N	6
*08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4410 2	11 9	N	10
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4052 2	6 9	N	5

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-
07	1705 N	858	-0-	-847	-0-	858 2		N	-0-
08	1829 N	846	-0-	-983	-0-	846 2		N	-0-
09	1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169 2		N	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		N	-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690	
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4150 2	7 9	N	6
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3901 2	6 9	N	5
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2722 2	4 9	N	4
07	3751 X	1142	-0-	-2609	-0-	1142 2		N	-0-
08	3751 X	457	-0-	-3294	-0-	457 2		N	-0-
09	3630 X	632	-0-	-2998	-0-	632 2		N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062	
04	1320 N	354	-0-	-966	-0-	353 2	1 9	N	1
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	397 2	1 9	N	1
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9	N	2
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2 9	N	2
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	348 2	1 9	N	1

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781 2		N	-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-
07	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769 2		N	-0-
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691 2		N	-0-
09	1410 N	982	-0-	-428	-0-	982 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	-0-	748 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1116 N	735	-0-	-381	-0-	-0-	734 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	990 N	813	-0-	-177	-0-	-0-	812 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	-0-	697 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	744 N	653	-0-	-91	-0-	-0-	652 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	810 N	585	-0-	-225	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	966	-0-	-522	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
08	1488 N	827	-0-	-661	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	815	-0-	-505	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	262 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	234 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	-0-	244 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	263 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	-0-	999 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1396 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1904 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
04	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	-0-	1536 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	-0-	1612 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2040 N	1513	-0-	-527	-0-	-0-	1512 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1744 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1738 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
04	3000 N	3102	-0-	102	-0-	-0-	3101 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3100 N	3233	-0-	133	-0-	-0-	3232 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3000 N	2782	-0-	-218	-0-	-0-	2781 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2964 X	2947	-0-	-17	-0-	-0-	2946 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3150 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3		RRCID -> 231928			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209					
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

04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3956	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 231930			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350					
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 232008			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299					
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	374	-0-	-886	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232123			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050					
*01	1178 N	33	-0-	-1145	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					-0-
*03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	1140 N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	1612 N	23	-0-	-1589	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 232178			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406					
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1058	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080 N	731	-0-	-349	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1085 N	617	-0-	-468	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1085 N	582	-0-	-503	-0-	580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 232374			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185					
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4774 X	4258	-0-	-516	-0-	4256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4201	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4805 X	4252	-0-	-553	-0-	4250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4052	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	2626	2		N	-0-		9
05	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2		N	-0-		9
06	2550 N	2054	-0-	-496	-0-	2054	2		N	-0-		9
07	2728 N	2720	-0-	-8	-0-	2720	2		N	-0-		9
08	2573 N	2038	-0-	-535	-0-	2038	2		N	-0-		9
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		9

CURRY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11377 - 12715
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-		-0-
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5582	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-		-0-
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-		-0-
09	5130 X	5080	-0-	-50	-0-	5080	2		N	-0-		-0-

PERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10927 - 12208
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-		-0-
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-

PENN-SENTER				WELL #:	3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11088 - 12430
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1519 N	721	-0-	-798	-0-	720	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	926	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11783 - 12199
04	1110 N	872	-0-	-238	-0-	872	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
07	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2		N	-0-		-0-
*08	1147 N	522	-0-	-625	-0-	522	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11175 - 12333
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1899	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1844	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1834	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11514 - 12817
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1351	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1140 N	163	-0-	-977	-0-	163	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823	2		N	-0-		-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	990 N	822	-0-	-168	-0-	822	2	N	-0-			-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406		
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2	N	-0-			138
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			138
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			138
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			138
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2	N	-0-			138
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2	N	-0-			138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510		
04	4590 X	2129	-0-	-2461	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4533	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5454	2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5885	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	5460 X	4627	-0-	-833	-0-	4626	2	1 9 N	1	1 8		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140		
*01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5210	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4501	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269		
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2897	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3030 X	2478	-0-	-552	-0-	2477	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
05	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408	
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560	
*01	992 N	660	-0-	-332	-0-	659 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1633 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2502 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964	
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	306 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	272 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	231 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	264 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		2310 N	1288	-0-	-1022	-0-	1287	2	1 9	N	1	-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1 9	N	1	-0-
06		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1509	2	1 9	N	1	-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1 9	N	1	-0-
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1 9	N	1	-0-
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-	-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586												
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6099	2	3 9	N	3	-0-
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6702	2	4 9	N	4	-0-
06		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5994	2	6 9	N	5	-0-
07		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5244	2	3 9	N	3	-0-
08		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5766	2	1 9	N	1	-0-
09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1 9	N	1	-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956												
04		3000 N	3708	-0-	708	708	3707	2	1 9	N	1	-0-
05		3100 N	3067	-0-	-33	675	3066	2	1 9	N	1	-0-
06		2970 X	2295	-0-	-675	-0-	2294	2	1 9	N	1	-0-
07		2542 X	2278	-0-	-264	-0-	2277	2	1 9	N	1	-0-
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1 9	N	1	-0-
09		2460 X	2354	-0-	-106	-0-	2354	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891												
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1 9	N	1	-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1 9	N	1	-0-
06		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1372	2	1 9	N	1	-0-
07		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
*08		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1286	2	1 9	N	1	-0-
09		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	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												
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2847	2	1 9	N	1	-0-
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2 9	N	2	-0-
08		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
09		2910 X	2085	-0-	-825	-0-	2085	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												
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
05		1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
06		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
08		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
09		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400												
04		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1130	2	1 9	N	1	-0-
05		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1006	2	1 9	N	1	-0-
06		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1040	2	1 9	N	1	-0-
07		1178 N	997	-0-	-181	-0-	996	2	1 9	N	1	-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1 9	N	1	-0-
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1074 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256		
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2779 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2293 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698		
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567 2		N	-0-		-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
08	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426 2		N	-0-		-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135 2		N	-0-		-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
*08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1148 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	959 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	876 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446		
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	69 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
NORTHERN GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 235719			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	990	-0-	-90	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	721	-0-	-395	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09		990 N	798	-0-	-192	-0-	798	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 235835			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 235881			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660			
04		360 N	141	-0-	-219	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 236035			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
04		2010 X	1632	-0-	-378	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	-0-
05		2077 X	1921	-0-	-156	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	-0-
06		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2	8	-0-
07		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	8	-0-
08		1922 X	1686	-0-	-236	-0-	1685	2	1	9	N	1	8	-0-
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236059			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
04		3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2		N	-0-			-0-
05		742 N	732	-0-	-10	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
09		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237227			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382			
04		720 N	451	-0-	-269	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05		744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08		620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2		N	-0-			-0-

ORAND -A-			WELL #: 5		RRCID -> 237238			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
04		5854 X	2719	-0-	-3135	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
06		2370 X	2318	-0-	-52	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
07		2449 X	1591	-0-	-858	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08		2449 X	1777	-0-	-672	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09		2370 X	1285	-0-	-1085	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2048	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2294 N	1678	-0-	-616	-0-	1676	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3255 X	2288	-0-	-967	-0-	2287	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	2133	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3150 X	1513	-0-	-1637	-0-	1513	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
04	3210 X	1496	-0-	-1714	-0-	1488	2	8 9	N	7	7 1	-0-
05	2697 X	2214	-0-	-483	-0-	2205	2	9 9	N	8	8 8	-0-
06	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	1915	2	10 9	N	9	9 8	-0-
07	2418 X	1860	-0-	-558	-0-	1853	2	7 9	N	6	6 8	-0-
*08	2418 X	1548	-0-	-870	-0-	1540	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	2130 X	2004	-0-	-126	-0-	2000	2	4 9	N	4	4 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	846	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	786	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	870 N	596	-0-	-274	-0-	596	2		N	-0-		-0-
07	868 N	617	-0-	-251	-0-	617	2		N	-0-		-0-
*08	775 N	627	-0-	-148	-0-	626	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395			
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	819	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961			
04	1770 N	875	-0-	-895	-0-	875	2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3768	-0-	768	-0-	3768	2		N	-0-		-0-
07	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	1290	-0-	-1620	-0-	1290	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-	
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141 2	N	-0-		-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180		
04	2430	X	1951	-0-	-479	-0-	1950 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	2480	N	1732	-0-	-748	-0-	1731 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1386 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	2015	N	1192	-0-	-823	-0-	1191 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	1204 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	1380	N	954	-0-	-426	-0-	954 2	N	-0-		-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582		
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	1329 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*08	1829	N	916	-0-	-913	-0-	915 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	1740	N	677	-0-	-1063	-0-	677 2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476		
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-	
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863 2	N	-0-		-0-	
06	930	N	577	-0-	-353	-0-	577 2	N	-0-		-0-	
07	899	N	508	-0-	-391	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
08	868	N	318	-0-	-550	-0-	318 2	N	-0-		-0-	
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523 2	N	-0-		-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022		
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	398 2	N	-0-		114	
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		114	
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	387 2	N	-0-		114	
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		114	
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	660 2	N	-0-		114	
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		114	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443		
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-	
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266 2	N	-0-		-0-	
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-	
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042		
04	3630	X	2566	-0-	-1064	-0-	2563 2	3 9 N	3	3 1	-0-	
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3601 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3766 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4134 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2	-0-
05	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2	9	N	2	-0-
06	3540 X	3533	-0-	-7	-0-	3530	2	3	9	N	3	-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	2	2	9	N	2	-0-
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4236	2	4	9	N	4	-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3555	2	1	9	N	1	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064			
04	2460 N	2097	-0-	-363	-0-	2096	2	1	9	N	1	-0-
05	2604 N	1567	-0-	-1037	-0-	1566	2	1	9	N	1	-0-
06	2310 N	867	-0-	-1443	-0-	866	2	1	9	N	1	-0-
07	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1708	2	1	9	N	1	-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	1	9	N	1	-0-
09	870 N	120	-0-	-750	-0-	120	2			N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992			
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	-0-
05	1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1141	2			Y	-0-	-0-
06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	906	2	1	9	Y	1	-0-
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	755	2	1	9	Y	1	-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1	-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612			
04	3060 X	2140	-0-	-920	-0-	2140	2			N	-0-	-0-
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-	-0-
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	N	1	-0-
07	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
08	3441 X	1699	-0-	-1742	-0-	1699	2			N	-0-	-0-
09	3330 X	1712	-0-	-1618	-0-	1711	2	1	9	N	1	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	7
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-	7
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	7
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	7
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	7
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-	7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134			
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-	-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-	-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-
07	2170 N	1624	-0-	-546	-0-	1624	2			N	-0-	-0-
*08	2170 N	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-	-0-
09	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802			
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2	-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	-0-
*08	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	2550	2	1	9	N	1	-0-
09	2340 N	2182	-0-	-158	-0-	2182	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	93	N	36	-0-	-57	36	2	N	-0-		-0-
08	93	N	2	-0-	-91	2	2	N	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416	
04	510	N	395	-0-	-115	394	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	850	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	510	N	94	-0-	-416	93	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	1115	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	3022	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	1935	2	2 9 N	2	2 8	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422	
04	2040	X	1951	-0-	-89	1951	2	N	-0-		-0-
05	2666	X	2596	-0-	-70	2596	2	N	-0-		-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	3818	2	N	-0-		-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	3359	2	N	-0-		-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	3378	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169	
04	1363	N	1363	-0-	-0-	1362	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1395	N	1133	-0-	-262	1132	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1470	N	1192	-0-	-278	1191	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1395	N	831	-0-	-564	831	2	N	-0-		-0-
08	1147	N	906	-0-	-241	905	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114	
04	2790	X	925	-0-	-1865	925	2	N	-0-		-0-
05	2635	X	381	-0-	-2254	381	2	N	-0-		-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	2642	2	N	-0-		-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	2736	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	2640	N	1809	-0-	-831	1809	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472	
04	1470	X	698	-0-	-772	697	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1519	X	846	-0-	-673	845	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1470	X	883	-0-	-587	882	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1395	X	752	-0-	-643	751	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	961	X	765	-0-	-196	764	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	917	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028	
04	3737	X	3737	-0-	-0-	3736	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	3502	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	3002	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	3240	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	3170	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	3089	2	1 9 N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10053 - 11478		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	N	4	-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2	-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3	-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	N	3	-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514		
04	3000 N	3155	-0-	155	155	3153	2	2	9	N	2	-0-
05	2354 N	2199	-0-	-155	-0-	2197	2	2	9	N	2	-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	N	2	-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	N	1	-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-	-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380		
04	2820 X	1204	-0-	-1616	-0-	1204	2			N	-0-	-0-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	-0-
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-	-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-	-0-
08	2914 X	1743	-0-	-1171	-0-	1743	2			N	-0-	-0-
09	2820 X	470	-0-	-2350	-0-	470	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944		
04	720 N	401	-0-	-319	-0-	401	2			N	-0-	-0-
05	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-	-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520		
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-	-0-
05	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	-0-
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-	-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-	-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
*08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302			
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1 9	N	1	-0-
05	3906	X	2458	-0-	-1448	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
06	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3339	2	1 9	N	1	-0-
07	3906	X	2051	-0-	-1855	-0-	2051	2		N	-0-	-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-	-0-
09	3330	X	1920	-0-	-1410	-0-	1920	2		N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606			
*01	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2		N	-0-	-0-
*02	783	N	665	-0-	-118	-0-	665	2		N	-0-	-0-
*03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-	-0-
*04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-	-0-
*05	837	N	167	-0-	-670	-0-	167	2		N	-0-	-0-
*06	810	N	484	-0-	-326	-0-	484	2		N	-0-	-0-
*07	837	N	252	-0-	-585	-0-	252	2		N	-0-	-0-
*08	837	N	425	-0-	-412	-0-	425	2		N	-0-	-0-
09	810	N	350	-0-	-460	-0-	349	2	1 9	N	1	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508			
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068			
04	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2		N	-0-	135
05	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	3425	2	1 9	N	1	22
06	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	3130	2	1 9	N	1	22
07	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2		N	-0-	22
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3 9	N	3	25
09	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2		N	-0-	25

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246			
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1 9	N	1	-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2 9	N	2	-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1 9	N	1	-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1 9	N	1	-0-
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1734	2	1 9	N	1	-0-
09	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1689	2	1 9	N	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	2515	2				-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	N	-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2				-0-
07	2945 X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2				-0-
*08	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2771	2				-0-
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2				-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639	
04	3240 X	3056	-0-	-184	-0-	3055	2	1	9	N	-0-
05	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3071	2	1	9	N	-0-
06	2970 X	2851	-0-	-119	-0-	2849	2	2	9	N	-0-
07	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2866	2	1	9	N	-0-
*08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2657	2	1	9	N	-0-
09	3060 X	2093	-0-	-967	-0-	2092	2	1	9	N	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994	
04	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3142	2	2	9	N	-0-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3287	2	2	9	N	-0-
06	3510 X	3289	-0-	-221	-0-	3288	2	1	9	N	-0-
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5023	2	1	9	N	-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2				-0-
09	3300 X	2607	-0-	-693	-0-	2607	2				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074	
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	-0-
05	2170 N	1737	-0-	-433	-0-	1736	2	1	9	N	-0-
06	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2092	2	2	9	N	-0-
07	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1733	2	1	9	N	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	-0-
09	2100 N	1372	-0-	-728	-0-	1372	2				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738	
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1198	2	1	9	N	-0-
05	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	1166	2	2	9	N	-0-
06	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1252	2	2	9	N	-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1237	2	1	9	N	-0-
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	N	-0-
09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1027	2	1	9	N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280	
04	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3940	2				-0-
05	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2				-0-
06	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	3933	2				-0-
07	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2				-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2				-0-
09	3930 X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2				-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2					-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	N	1 8		-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2					-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830	
04	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	3048 2	1 9	N	1 1		-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2					-0-
06	3660 X	2653	-0-	-1007	-0-	2652 2	1 9	N	1 8		-0-
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4119 2	1 9	N	1 8		-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501 2	2 9	N	2 8		-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5104 2	2 9	N	2 8		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		46
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		46
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		46
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		46
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		46
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
04	1980 N	1475	-0-	-505	-0-	1474 2	1 9	N	1 1		-0-
05	2046 N	1342	-0-	-704	-0-	1341 2	1 9	N	1 8		-0-
06	1680 N	1086	-0-	-594	-0-	1085 2	1 9	N	1 8		-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907 2	1 9	N	1 8		-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
04	3570 X	3358	-0-	-212	-0-	3357 2	1 9	N	1 1		-0-
05	3689 X	3056	-0-	-633	-0-	3055 2	1 9	N	1 8		-0-
06	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	3400 2	3 9	N	3 8		-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3732 2	2 9	N	2 8		-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3990 2	1 9	N	1 8		-0-
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3688 2	1 9	N	1 8		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888 2	1 9	N	1 1		-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1 9	N	1 8		-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224 2	1 9	N	1 8		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321 2	1 9	N	1 8		-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 2	1 9	N	1 8		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
04	1890 X	414	-0-	-1476	-0-	413 2	1 9	N	1 1		-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3159 2	6 9	N	5 8		-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9	N	3 8		-0-
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1703 2	2 9	N	2 8		-0-
08	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1731 2	2 9	N	2 8		-0-
09	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1837 2	1 9	N	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
04	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1721	2	3	9	N	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	-0-
*08	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1475	2	2	9	N	-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345	
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	1137	2			N	-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454	
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	N	-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	N	-0-
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	-0-
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438	
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295	
04	5010 X	4072	-0-	-938	-0-	4071	2	1	9	N	-0-
05	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4772	2	2	9	N	-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	2	3	9	N	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2	9	N	-0-
08	4774 X	4356	-0-	-418	-0-	4352	2	4	9	N	-0-
09	4620 X	4160	-0-	-460	-0-	4160	2			N	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895	
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	-0-
05	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6471	2	3	9	N	-0-
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-
08	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4585	2	2	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1140	N	407	-0-	-733	-0-	407 2	N	-0-			-0-
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896 2	N	-0-			-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674 2	N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			-0-
08	899	N	351	-0-	-548	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09	660	N	326	-0-	-334	-0-	326 2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386		
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074 2	N	-0-			-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	1987 2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040		
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
05	1581	N	812	-0-	-769	-0-	812 2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1080	-0-	-390	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087		
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3105 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3191 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3199 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3139 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3224	X	2236	-0-	-988	-0-	2235 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708 2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320		
04	3420	X	3120	-0-	-300	-0-	3120 2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-			-0-
07	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-			-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078		
04	1170	N	536	-0-	-634	-0-	536 2	N	-0-			-0-
05	1209	N	432	-0-	-777	-0-	432 2	N	-0-			-0-
06	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294 2	N	-0-			-0-
07	558	N	248	-0-	-310	-0-	248 2	N	-0-			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770		
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1668 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1464 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 -	12522
M	O	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

*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
*02		290 N	163	-0-	-127	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*03		310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*04		390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
*06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 -	12496
04		2490 X	2011	-0-	-479	-0-	2011 2	N	-0-			-0-
05		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185 2	N	1	1 8		-0-
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-			-0-
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-			-0-
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	1	1 8		-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	1	1 8		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 -	12374
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-			-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-			-0-
07		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-			-0-
08		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-
09		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	N	1	1 1		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 2	N	2	2 8		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 2	N	2	2 8		-0-
07		93 N	7	-0-	-86	-0-	6 2	N	1	1 8		-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	N	1	1 8		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	11 2	N	1	1 8		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 -	12686
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4017 2	N	1	1 1		-0-
05		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543 2	N	2	2 8		-0-
06		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610 2	N	1	1 8		-0-
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4258 2	N	1	1 8		-0-
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4346 2	N	1	1 8		-0-
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4023 2	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1590 N	578	-0-	-1012	-0-	578 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	400	-0-	-1150	-0-	400 2		N	-0-		-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512	
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
06	1980 N	1691	-0-	-289	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1256	-0-	-424	-0-	1256 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410	
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
07	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-		-0-
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324	
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2431 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2538 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1890 N	1639	-0-	-251	-0-	1637 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2446 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526	
04	3060 X	1817	-0-	-1243	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
05	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2312	-0-	-748	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	278 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790	
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
06	2400 X	1848	-0-	-552	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
07	2480 X	1633	-0-	-847	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3860 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172	
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3040 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2817 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393 2	1 9	N	1	1 8	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462	
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1064 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	728	-0-	-605	-0-	728 2		N	-0-		-0-
09	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532	
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2532 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2431 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2542 N	1296	-0-	-1246	-0-	1295 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2542 N	1131	-0-	-1411	-0-	1130 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2614 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000	
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
07	961 N	12	-0-	-949	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	-0-		-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372		
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-		-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
08	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1740	-0-	-360	-0-	1740	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572		
04	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2		N	-0-		-0-
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-		-0-
06	2040 N	907	-0-	-1133	-0-	907	2		N	-0-		-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-		-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298		
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-		-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-		-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244		
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3246	-0-	146	146	3246	2		N	-0-		-0-
09	2713 N	2567	-0-	-146	-0-	2567	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
04	1230 N	865	-0-	-365	-0-	864	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1364 N	682	-0-	-682	-0-	682	2		N	-0-		-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2		N	-0-			-0-
06	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632					
04	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	1157	-0-	-1509	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178					
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3 9	N	3	3 1		-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414					
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125					
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2 9	N	2	2 1		130
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2 9	N	2	2 8		130
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	2	2 9	N	2	2 8		130
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1 9	N	1	1 8		130
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2 9	N	2	2 8		130
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4062	2	1 9	N	1	1 8		130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080					
04	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3614	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
09	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785					
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1487	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1493	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1391	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1279	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BONNER, J.			WELL #: 17		RRCID -> 252889			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

OWENS "C"			WELL #: 4		RRCID -> 252901			COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433					
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1299	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8		-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 252918			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711					
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
05		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
06		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
08		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 252934			COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060					
04		2220 X	1528	-0-	-692	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
05		2852 X	2486	-0-	-366	-0-	2485	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2760 X	2158	-0-	-602	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		2852 X	2285	-0-	-567	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 253246			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160					
04		1620 N	1010	-0-	-610	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05		3100 N	3453	-0-	353	-0-	3451	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		3000 N	2856	-0-	-144	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		2769 N	2560	-0-	-209	-0-	2559	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		2449 X	2425	-0-	-24	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 253248			COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 253252			COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249					
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2699	2	4	9	N	4	4	1		-0-
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2668	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	2330	-0-	-670	807	2330	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2314	-0-	-786	21	2314	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2128	-0-	-362	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	2031	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1774	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1884	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	2019	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1 9 N	1	1 8		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088		
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426		
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
05	2077 N	1477	-0-	-600	-0-	1476 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2280 N	1353	-0-	-927	-0-	1352 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		71
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		71
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		71
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		71
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		71
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		71

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1060 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1080 N	986	-0-	-94	-0-	985 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2661 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2380 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
04	2010 X	1852	-0-	-158	-0-	1831 2	21 9	N	19	19 1	-0-
05	2077 X	2002	-0-	-75	-0-	1982 2	20 9	N	18	18 8	-0-
06	2010 X	897	-0-	-1113	-0-	874 2	23 9	N	21	21 8	-0-
07	2077 X	5	-0-	-2072	-0-	4 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
09	1950 X	7	-0-	-1943	-0-	7 2		N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3751 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2812 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2837 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3286 X	2800	-0-	-486	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2493	-0-	-687	-0-	2493 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
04	840 N	602	-0-	-238	-0-	602 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	512	-0-	-666	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783 2		N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-			-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1881 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878 2	N	-0-			-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3434 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3224 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3175 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2878 2	1 9 N	1	1 8		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
04	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2962 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3015 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2936 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	2931 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2955 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	2779 2	1 9 N	1	1 8		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547	
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2	N	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2	N	-0-			-0-
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2	N	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2	N	-0-			-0-
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2	N	-0-			-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934	
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2588 2	3 9 N	3	3 1		-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2980 2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	2146 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	2542 N	2004	-0-	-538	-0-	2002 2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	2779 N	2661	-0-	-118	-0-	2660 2	1 9 N	1	1 8		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12300 - 14571			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	5730 X	4612	-0-	-1118	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	-0-
05	5921 X	5851	-0-	-70	-0-	5850	2	1	9	N	1	1	-0-
06	5760 X	4713	-0-	-1047	-0-	4712	2	1	9	N	1	1	-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6326	2	1	9	N	1	1	-0-
08	5952 X	5731	-0-	-221	-0-	5730	2	1	9	N	1	1	-0-
09	5670 X	4991	-0-	-679	-0-	4991	2			N			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11558 - 11982			
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3332	-0-	232	232	3331	2	1	9	N	1	1	-0-
08	2032 N	1800	-0-	-232	-0-	1800	2			N	-0-		-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10965 - 12260			
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3325	2	3	9	N	3	1	-0-
05	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3509	2	1	9	N	1	1	-0-
06	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-		-0-
07	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-		-0-
08	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	3184	2			N	-0-		-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3130	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			
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-		-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-		-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-		-0-
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-		-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388			
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484			
04	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	2686	2	29	9	N	26	1	-0-
05	4743 X	4186	-0-	-557	-0-	4155	2	31	9	N	28	8	-0-
06	4590 X	3596	-0-	-994	-0-	3560	2	36	9	N	33	8	-0-
07	4743 X	2275	-0-	-2468	-0-	2266	2	9	9	N	8	8	-0-
*08	4185 X	1365	-0-	-2820	-0-	1358	2	7	9	N	6	8	-0-
09	4050 X	1084	-0-	-2966	-0-	1081	2	3	9	N	3	8	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846			
04	3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	-0-
05	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2483	2	1	9	N	1	1	-0-
06	3030 X	2094	-0-	-936	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	-0-
07	2976 X	2423	-0-	-553	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	-0-
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1385	2	3 9	N	3 1	-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1401	2	3 9	N	3 8	-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1544	2	3 9	N	3 8	-0-
07		1426 N	1405	-0-	-21	-0-		1403	2	2 9	N	2 8	-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1693	2	2 9	N	2 8	-0-
09		1560 N	1262	-0-	-298	-0-		1261	2	1 9	N	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238													
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	2		N	-0-	-0-
05		930 N	868	-0-	-62	-0-		868	2		N	-0-	-0-
06		900 N	840	-0-	-60	-0-		840	2		N	-0-	-0-
07		930 N	700	-0-	-230	-0-		700	2		N	-0-	-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2		N	-0-	-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925													
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1534	2	1 9	N	1 1	-0-
05		1798 N	1529	-0-	-269	-0-		1528	2	1 9	N	1 8	-0-
06		1740 N	1400	-0-	-340	-0-		1399	2	1 9	N	1 8	-0-
07		1581 N	1421	-0-	-160	-0-		1420	2	1 9	N	1 8	-0-
*08		1519 N	1402	-0-	-117	-0-		1401	2	1 9	N	1 8	-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790													
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-		44	2		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-			N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480													
04		2610 N	2559	-0-	-51	-0-		2559	2		N	-0-	-0-
05		2666 N	2595	-0-	-71	-0-		2595	2		N	-0-	-0-
06		2610 N	1523	-0-	-1087	-0-		1523	2		N	-0-	-0-
07		2635 N	1446	-0-	-1189	-0-		1446	2		N	-0-	-0-
08		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		2994	2		N	-0-	-0-
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473	2		N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009													
04		3000 X	2813	-0-	-187	-0-		2812	2	1 9	N	1 1	-0-
05		3100 X	2603	-0-	-497	-0-		2601	2	2 9	N	2 8	-0-
06		2970 X	2629	-0-	-341	-0-		2627	2	2 9	N	2 8	-0-
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3285	2	1 9	N	1 8	-0-
08		3069 X	2703	-0-	-366	-0-		2701	2	2 9	N	2 8	-0-
09		2640 N	2409	-0-	-231	-0-		2408	2	1 9	N	1 8	-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247													
04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		3540	2	4 9	N	4 1	-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		3597	2	4 9	N	4 8	-0-
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3433	2	6 9	N	5 8	-0-
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3456	2	4 9	N	4 8	-0-
08		3441 X	3123	-0-	-318	-0-		3120	2	3 9	N	3 8	-0-
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		3456	2	2 9	N	2 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206		
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	215 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	238 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950		
04	4320	X	2866	-0-	-1454	-0-	2866 2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444 2	N	-0-			-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	4746 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196		
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183		
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2302 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2386 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2283 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2324 2	1 9 N	1	1 8		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370		
04	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	2735 2	12 9 N	11	11 1		-0-
05	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2680 2	11 9 N	10	10 8		-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327 2	14 9 N	13	13 8		-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3449 2	9 9 N	8	8 8		-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078 2	11 9 N	10	10 8		-0-
09	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2685 2	6 9 N	5	5 8		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824		
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387 2	N	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-			-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-			-0-
*08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT				
					CODE	CODE			CODE	BALANCE				
04	1260 N	800	-0-	-460	-0-	779	2	21	9	N	19	19	1	-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	665	2	19	9	N	17	17	8	-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1126	2	24	9	N	22	22	8	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18	18	8	-0-
09	1140 N	761	-0-	-379	-0-	751	2	10	9	N	9	9	8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11359 - 11734						
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
*08	1333 N	909	-0-	-424	-0-	909	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605						
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7115	2	9	9	N	8	8	1	-0-
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6615	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	6000 X	5789	-0-	-211	-0-	5779	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07	6200 X	5772	-0-	-428	-0-	5766	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	5945	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	6000 X	5576	-0-	-424	-0-	5572	2	4	9	N	4	4	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826						
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-			-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-			-0-
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	814	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-			-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273						
04	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1913	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2035	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	2310 N	1858	-0-	-452	-0-	1854	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1870	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1699	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	N	2	2	8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11171 - 12360						
04	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1870	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1742	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1770 N	1107	-0-	-663	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10907 - 12278						
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	2480 X	2179	-0-	-301	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2520 X	1931	-0-	-589	-0-	1929	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2604 X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2430 X	1881	-0-	-549	-0-	1881	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7369 2	1 9	N	1	1 1	21
05	5115 X	4805	-0-	-310	-0-	4803 2	2 9	N	2	2 8	21
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5622 2	1 9	N	1	1 8	21
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991 2		N	-0-		21
08	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	4026 2	3 9	N	3	3 8	21
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5283 2	1 9	N	1	1 8	21

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3322 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2956 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3440 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3469 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3146 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450	
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-		-0-
05	527 N	184	-0-	-343	-0-	184 2		N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
04	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1736 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1486 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
04	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721 2		N	-0-		-0-
05	4433 X	4290	-0-	-143	-0-	4290 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	3761	-0-	-439	-0-	3757 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	3954 2		N	-0-		-0-
08	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3779 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-				-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706					
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-				-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930					
04	870	N	295	-0-	-575	-0-	295	2		N	-0-				-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076					
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
07	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2		N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851					
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1488	N	836	-0-	-652	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8	-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469					
04	3510	X	1105	-0-	-2405	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
05	3658	X	953	-0-	-2705	-0-	953	2		Y	-0-				-0-
06	3540	X	854	-0-	-2686	-0-	854	2		Y	-0-				-0-
07	3658	X	894	-0-	-2764	-0-	894	2		Y	-0-				-0-
08	2108	X	997	-0-	-1111	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
09	1110	X	954	-0-	-156	-0-	954	2		Y	-0-				-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322					
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2		N	-0-				-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09				
04	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			Y	-0-			-0-
06	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-			-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-			-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280					
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4100	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4239	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4354	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3981	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3358	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088					
04	2910	X	2238	-0-	-672	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2728	X	1692	-0-	-1036	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2325	X	1801	-0-	-524	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2250	X	1858	-0-	-392	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187					
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362					
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823					
04	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	2265	-0-	-1486	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	1693	-0-	-2027	-0-	1693	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338					
04	3870	X	2149	-0-	-1721	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	3882	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1215	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1294	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1249	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030				
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3100 N	4000	-0-	900	-0-	3998	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3000 N	3492	-0-	492	-0-	1392	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	3100 N	2881	-0-	-219	-0-	1173	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	4205 X	3032	-0-	-1173	-0-	3030	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1 9	N	1	1 8	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643				
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3230	2	39 9	N	35	35 1	-0-
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3264	2	41 9	N	37	37 8	-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3081	2	48 9	N	44	44 8	-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3166	2	30 9	N	27	27 8	-0-
*08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3284	2	43 9	N	39	39 8	-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3439	2	20 9	N	18	18 8	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398				
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		N	-0-		-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	434 N	22	-0-	-412	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	390 N	61	-0-	-329	-0-	61	2		N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313				
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
09	750 N	455	-0-	-295	-0-	455	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397				
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	806 N	329	-0-	-477	-0-	329	2		N	-0-		-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1218	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1380 N	945	-0-	-435	-0-	945	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184				
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	32	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1891 N	24	-0-	-1867	-0-	23	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2966	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3045	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	3300 X	2452	-0-	-848	-0-	2449	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2855	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	3073	2	1	9	N	1	1 8	-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082				
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1484	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			N	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1 8	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098				
04	6630 X	6199	-0-	-431	-0-	6197	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7275	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7230	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7473	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7420	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	7230 X	5456	-0-	-1774	-0-	5455	2	1	9	N	1	1 8	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252				
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1443	2	1	9	N	1	1 1	-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-		-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-		-0-
08	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-		-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-		-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240				
04	900 N	578	-0-	-322	-0-	578	2			N	-0-		-0-
05	744 N	439	-0-	-305	-0-	439	2			N	-0-		-0-
06	690 N	422	-0-	-268	-0-	422	2			N	-0-		-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003				
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	832	2	1	9	N	1	1 1	-0-
05	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1009	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1005	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	790	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272	2	20	9	N	18	18 1	-0-
05	4619 X	3794	-0-	-825	-0-	3774	2	20	9	N	18	18 8	-0-
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4631	2	31	9	N	28	28 8	-0-
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5764	2	17	9	N	15	15 8	-0-
*08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5837	2	17	9	N	15	15 8	-0-
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	2	9	9	N	8	8 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1127	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1071	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	450	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	555	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	529	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	493	2	1 9	N	1	1 8	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
04	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3534	2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2194	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	4950 X	3071	-0-	-1879	-0-	3070	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	5115 X	1246	-0-	-3869	-0-	1245	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	5115 X	3220	-0-	-1895	-0-	3217	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254			
04	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	1912	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	1805	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1638	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094			
04	1560 N	411	-0-	-1149	-0-	411	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	446	-0-	-980	-0-	446	2		N	-0-		-0-
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	2		N	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450			
04	4170 X	3416	-0-	-754	-0-	3415	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3937 X	2562	-0-	-1375	-0-	2561	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3600 X	2058	-0-	-1542	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3050	-0-	-670	-0-	3049	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3720 X	2770	-0-	-950	-0-	2769	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776			
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
08	2356 N	683	-0-	-1673	-0-	683	2		N	-0-		-0-
09	1800 N	690	-0-	-1110	-0-	690	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214												
04		2250 N	1300	-0-	-950	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2497 2	1 9	N	1	8	-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	N	1	8	-0-
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208 2	1 9	N	1	8	-0-
08		2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2459 2	1 9	N	1	8	-0-
09		1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733												
04		1110 N	630	-0-	-480	-0-	621 2	9 9	N	8	8 1	-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	830 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	910 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 2	8 9	N	7	7 8	-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	882 2	4 9	N	4	4 8	-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512												
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07		1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1725 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1959 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650												
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
05		806 N	561	-0-	-245	-0-	561 2		N	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
08		558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-		-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992												
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-		-0-
09	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-		-0-
*08	496 N	412	-0-	-84	-0-	411	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	327	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	316	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	298	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	304	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	320	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	291	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-		-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
08	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1560 N	961	-0-	-599	-0-	960	2	1	9	N	-0-
05	2046 N	748	-0-	-1298	-0-	747	2	1	9	N	-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	-0-
09	1620 N	755	-0-	-865	-0-	755	2			N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	-0-
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	-0-
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	-0-
07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	-0-
*08	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1805	2	1	9	N	-0-
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1976	2	1	9	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402	
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
04	1830 N	1691	-0-	-139	-0-	1690	2	1	9	N	-0-
05	2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1283	2	1	9	N	-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1	9	N	-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	-0-
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994	
04	3270 X	2376	-0-	-894	-0-	2362	2	14	9	N	-0-
05	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2446	2	14	9	N	-0-
06	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	3084	2	18	9	N	-0-
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060	2	11	9	N	-0-
*08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2703	2	14	9	N	-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07	527 N	67	-0-	-460	-0-	67	2	N	-0-		-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796	
04	4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	3710	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	4230 X	3500	-0-	-730	-0-	3499	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3508	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1 9 N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212	
04	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2	N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	3000 N	3242	-0-	242	-0-	242	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282	
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420	
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345	
04	2580 X	2315	-0-	-265	-0-	2315	2	N	-0-		-0-
05	2542 X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		-0-
09	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132	
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2300	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2500	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1 9 N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	611 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	609 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2		N	N	-0-			-0-
*08	620 N	586	-0-	-34	-0-	585 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		N	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174				
04	1590 N	615	-0-	-975	-0-	614 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
09	1170 N	309	-0-	-861	-0-	309 2		N	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2181 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	386 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
05	2573 N	1182	-0-	-1391	-0-	1180 2	2 9	Y	Y	2	2 8		-0-
06	2490 N	1909	-0-	-581	-0-	1908 2	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-
07	2356 N	2348	-0-	-8	-0-	2347 2	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041 2	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-
09	1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784 2		Y	Y	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1702 2	1 9	N	N	1	1 1		-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N	N	-0-			-0-
08	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	1312 2		N	N	-0-			-0-
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	1445 2		N	N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154 2	2 9	N	N	2	2 1		-0-
05	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	2201 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
06	3450 X	2612	-0-	-838	-0-	2611 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
07	3565 X	3013	-0-	-552	-0-	3012 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
08	3565 X	2331	-0-	-1234	-0-	2330 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	N	-0-			-0-
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	N	-0-			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	N	-0-			-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	N	-0-			-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	N	-0-			-0-
09	3420 X	2732	-0-	-688	-0-	2732 2		N	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1950 N	1770	-0-	-180	-0-	1769 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1421 2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769 2	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642 2	N	-0-		-0-	
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401 2	N	-0-		-0-	

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067		
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-	
06	1440 N	910	-0-	-530	-0-	910 2	N	-0-		-0-	
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2	N	-0-		-0-	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125		
04	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	3391 2	N	-0-		-0-	
05	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	3410 2	N	-0-		-0-	
06	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	2615 2	N	-0-		-0-	
07	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	2909 2	N	-0-		-0-	
08	3503 X	643	-0-	-2860	-0-	643 2	N	-0-		-0-	
09	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232 2	N	-0-		-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396		
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5174 2	10 9 N	9	9 1	-0-	
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4744 2	11 9 N	10	10 8	-0-	
06	4380 X	4320	-0-	-60	-0-	4307 2	13 9 N	12	12 8	-0-	
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4684 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
*08	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	3995 2	9 9 N	8	8 8	-0-	
09	4380 X	3320	-0-	-1060	-0-	3317 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2132 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	2340 N	1966	-0-	-374	-0-	1965 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359 2	N	-0-		-0-	
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-		-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552 2	2 9 N	2	2 1	88	
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		88	
06	3810 X	3175	-0-	-635	-0-	3175 2	N	-0-		88	
07	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3318 2	1 9 N	1	1 8	88	
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3066 2	1 9 N	1	1 8	88	
09	3540 X	2808	-0-	-732	-0-	2808 2	N	-0-		88	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12680 - 15380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1040 2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083 2	N	-0-		-0-	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 2	N	-0-		-0-	
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	10388 - 11407
04	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1176 2	N	-0-		-0-	
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248 2	N	-0-		-0-	
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-	
*08	1550 N	955	-0-	-595	-0-	955 2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	935	-0-	-325	-0-	935 2	N	-0-		-0-	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11119 - 12278
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4032 2	3 9 N	3	3 1	-0-	
05	2821 X	1582	-0-	-1239	-0-	1580 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06	3180 X	1151	-0-	-2029	-0-	1149 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
08	3286 X	1193	-0-	-2093	-0-	1191 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	3180 X	1526	-0-	-1654	-0-	1525 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	10720 - 11356
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-	

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11185 - 12355
04	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526 2	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1251	-0-	-392	-0-	1251 2	N	-0-		-0-	
06	1200 N	988	-0-	-212	-0-	988 2	N	-0-		-0-	
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
08	3100 N	3944	-0-	844	844	3937 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
09	3000 N	4161	-0-	1161	2005	4158 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11006 - 12366
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595 2	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1333	-0-	-617	-0-	1333 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1382 2	N	-0-		-0-	
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-	
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 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
04	9240 X	8339	-0-	-901	-0-	8338 2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	9207 X	7626	-0-	-1581	-0-	7625 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	9240 X	8871	-0-	-369	-0-	8869 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	9548 X	9370	-0-	-178	-0-	9369 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	9548 X	9097	-0-	-451	-0-	9096 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	8880 X	8289	-0-	-591	-0-	8288 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293 2	8 9	N	7	7 1		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	920 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	N	3	3 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960		
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2028 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1840 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389		
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08	837 N	547	-0-	-290	-0-	547 2		N	-0-			-0-
09	690 N	519	-0-	-171	-0-	519 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236		
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989		
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1984 N	1553	-0-	-431	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660		
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3284 2	45 9	N	41	41 1	-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3188 2	44 9	N	40	40 8	-0-
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3173 2	53 9	N	48	48 8	-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3242 2	32 9	N	29	29 8	-0-
*08		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2878 2	44 9	N	40	40 8	-0-
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3071 2	21 9	N	19	19 8	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428												
04		570 N	306	-0-	-264	-0-	298 2	8 9	N	7	7 1	-0-
05		527 N	311	-0-	-216	-0-	303 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	301 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	294 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	288 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075												
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479												
04		720 N	687	-0-	-33	-0-	684 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		600 N	445	-0-	-155	-0-	442 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		713 N	462	-0-	-251	-0-	459 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*08		806 N	465	-0-	-341	-0-	461 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	N	2	2 8	-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366												
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2664 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2512 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		2520 N	2175	-0-	-345	-0-	2174 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826												
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
04	17250 X	15400	-0-	-1850	-0-	15397	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	17608 X	16277	-0-	-1331	-0-	16274	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	16920 X	16703	-0-	-217	-0-	16699	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	17484 X	16812	-0-	-672	-0-	16810	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	17236 X	16534	-0-	-702	-0-	16531	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	16710 X	15891	-0-	-819	-0-	15889	2	2 9	N	2	2 8	-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-		-0-
05	5983 X	2520	-0-	-3463	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
06	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7419	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6791	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7135	2	1 9	N	1	1 8	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493			
04	15570 X	14658	-0-	-912	-0-	14656	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	16089 X	14910	-0-	-1179	-0-	14908	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	15570 X	14266	-0-	-1304	-0-	14265	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	16089 X	13788	-0-	-2301	-0-	13786	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	15159 X	13516	-0-	-1643	-0-	13514	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	14670 X	5667	-0-	-9003	-0-	5667	2		N	-0-		-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508			
04	13140 X	12716	-0-	-424	-0-	12712	2	4 9	N	4	4 1	25
05	14818 X	13161	-0-	-1657	-0-	13158	2	3 9	N	3	3 8	25
06	14340 X	13236	-0-	-1104	-0-	13233	2	3 9	N	3	3 8	25
07	14818 X	13224	-0-	-1594	-0-	13222	2	2 9	N	2	2 8	25
08	13733 X	10563	-0-	-3170	-0-	10561	2	2 9	N	2	2 8	25
09	13230 X	12230	-0-	-1000	-0-	12229	2	1 9	N	1	1 8	25

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436			
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5975	2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6080	2	9 9	N	8	8 8	-0-
06	6240 X	5906	-0-	-334	-0-	5902	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	6448 X	6158	-0-	-290	-0-	6150	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	6448 X	5637	-0-	-811	-0-	5629	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	5970 X	5914	-0-	-56	-0-	5900	2	14 9	N	13	13 8	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286			
04	8550 X	8178	-0-	-372	-0-	8176	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	8835 X	8336	-0-	-499	-0-	8334	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	8370 X	8045	-0-	-325	-0-	8042	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	8556 X	6594	-0-	-1962	-0-	6593	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	8556 X	8347	-0-	-209	-0-	8345	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	8190 X	7952	-0-	-238	-0-	7951	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306			
04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15310	2	8 9	N	7	7 8	86
05	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14719	2	4 9	N	4	72 1	14
06	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15954	2	6 9	N	5	5 8	14
07	15841 X	14654	-0-	-1187	-0-	14651	2	3 9	N	3	3 8	14
08	15841 X	14578	-0-	-1263	-0-	14572	2	6 9	N	5	4 8	15
09	15960 X	11893	-0-	-4067	-0-	11892	2	1 9	N	1	1 8	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286694		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11657 - 16353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	34320 X	31351	-0-	-2969	-0-	31347	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	34689 X	32140	-0-	-2549	-0-	32138	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	32640 X	31008	-0-	-1632	-0-	31002	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	33511 X	32163	-0-	-1348	-0-	32160	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	32891 X	29632	-0-	-3259	-0-	29626	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	31350 X	28725	-0-	-2625	-0-	28723	2	2 9	N	2	2 8	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 287450		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11161 - 17040		
04	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24682	2	29 9	N	26	26 1	-0-
05	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	25235	2	31 9	N	28	28 8	-0-
06	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24387	2	65 9	N	59	59 8	-0-
07	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	24976	2	45 9	N	41	41 8	-0-
08	24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	24748	2	17 9	N	15	15 8	-0-
09	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23662	2	21 9	N	19	19 8	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024		
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1										
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	42	1	1433	2	N	-0-	20
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	62	1	1728	2	N	-0-	20
06	3000 N	3050	-0-	50	50	52	1	2998	2	N	-0-	20
07	1926 N	1876	-0-	-50	-0-	62	1	1814	2	N	-0-	20
08	3100 N	3357	-0-	257	257	62	1	3295	2	N	-0-	20
09	2940 X	2116	-0-	-824	-0-	60	1	2056	2	N	-0-	20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518		
MANAHAN, LORENA C.		WELL #: 1										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834		
RICHARDSON, MARIE		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
RESERVE MANAGEMENT, INC.					703350									
HARRIS HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 191367			COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166	PERF.11550 - 12063		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2		N	-0-			50
05		2139 N	777	-0-	-1362	-0-	777	2		N	-0-			50
06		1260 N	945	-0-	-315	-0-	945	2		N	-0-			50
07		1085 N	620	-0-	-465	-0-	620	2		N	-0-			50
08		775 N	358	-0-	-417	-0-	358	2		N	-0-			50
09		960 N	578	-0-	-382	-0-	578	2		N	-0-			50

PATRICK			WELL #:		1	RRCID -> 220252			COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10022 - 10446		
04		274 N	80	-0-	-194	-0-	80	2		N	-0-			20
05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			20
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			20
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			20
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			20
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			20

STROUD PETROLEUM, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 159106			COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160 - 11350		
WHITE GAS UNIT #1														
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			105
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			105
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			105
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			105
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			105
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			105

VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		2	RRCID -> 072368			COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968 - 12024		
BOYD -B-														
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	1		2
							1	9						
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8	1	295	2	Y	-0-		2
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	2		4
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-		4
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1	4 1	1
							1	9						
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	7	1	150	2	Y	1		2
							1	9						

MCMICHAEL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 082023			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350 - 11370		
04		810 N	747	-0-	-63	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450	- 12356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	3294	-0-	-1176	-0-	105 1	22 9	3167 2	Y	20			66
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					-0-			66
06	6296 X	6296	-0-		-0-	189 1	41 9	6066 2	Y	37			103
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	270 1		6702 2	Y	-0-			103
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	274 1	8 9	6333 2	Y	7			110
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	249 1	19 9	6095 2	Y	17			127

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362	- 11382	
04	6840 X	4718	-0-	-2122	-0-	4688 2		30 9	Y	27			85
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					-0-			85
06	5970 X	5091	-0-	-879	-0-	5059 2		32 9	Y	29			114
07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2			Y	-0-			114
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6401 2		7 9	Y	6			120
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6609 2		19 9	Y	17			137

IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904	- 11999	
04	2430 N	1009	-0-	-1421	-0-	46 1		963 2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
06	1920 N	1722	-0-	-198	-0-	88 1		1634 2	Y	-0-			-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	131 1		1992 2	Y	-0-			-0-
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	144 1		2017 2	Y	-0-			-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	141 1		2094 2	Y	-0-			-0-

RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12447	- 12557	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	5 1		140 2	Y	1			3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 9				-0-			3
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	34 1		1091 2	Y	6			9
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 9							
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1		278 2	Y	-0-			9
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1		264 2	Y	-0-			9
						1 9		264 2	Y	1			10

YORK, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	104602	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.12277	- 12350	
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	7 1		279 2	Y	-0-			4
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 2			Y	-0-			4
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2			Y	-0-			4
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24 1		593 2	Y	-0-			4
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28 1		752 2	Y	-0-			4
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34 1		920 2	Y	-0-			4

GOOLSBY, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	113961	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.11848	- 12124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	1186	2	N	-0-		67
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		67
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-		67
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		67
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		67
09	2070 N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2	N	-0-		67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124	
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2	Y	-0-		49
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		49
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	Y	49
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	49
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	Y	49
09	720 N	320	-0-	-400	-0-	3	1	317	2	Y	49

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904	
04	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-		-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
09	2580 N	1983	-0-	-597	-0-	1983	2	N	-0-		-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156	
04	1920 N	1556	-0-	-364	-0-	36	1	1520	2	N	-0-
05	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		132
06	2850 N	2381	-0-	-469	-0-	71	1	2310	2	N	-0-
07	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	26	1	1222	2	N	-0-
						3	9				135
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	2	N	13
						14	9				148
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	2	N	19
						21	9			142	1
											25

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11416 - 11750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				Y	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				Y	-0-			-0-
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	285	2				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	160301	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11344 - 11395			
04	1410 N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2				N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			-0-
06	3000 N	4166	-0-	1166	1166	4166	2				N	-0-			-0-
07	3100 N	2103	-0-	-997	169	2103	2				N	-0-			-0-
08	1771 N	1602	-0-	-169	-0-	1602	2				N	-0-			-0-
09	2280 X	1571	-0-	-709	-0-	1571	2				N	-0-			-0-

YORK, B. P.				WELL #:	2	RRCID ->	165828	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12007 - 12328			
04	780 N	573	-0-	-207	-0-	14	1	559	2		Y	-0-			5
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			5
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9		Y	1			6
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2		Y	-0-			6
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	978	2		Y	1			7
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	1	9								7
09						32	1	858	2		Y	-0-			7

BOYD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.10370 - 11104			
04	1110 X	260	-0-	-850	-0-	5	1	254	2		Y	1			19
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	1	9				Y	-0-			19
06	1110 X	347	-0-	-763	-0-	9	1	336	2		Y	2			21
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	2		Y	-0-			21
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2		Y	2	21	1	2
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2		Y	1			3
09						1	9								

YORK, B. P.				WELL #:	5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11970 - 12310			
04	1950 N	686	-0-	-1264	-0-	17	1	669	2		Y	-0-			4
05	1054 N	163	-0-	-891	-0-	163	2				Y	-0-			4
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9		Y	1			5
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2		Y	1			6
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1	9								
08						51	1	1367	2		Y	1			7
09	2010 N	1194	-0-	-816	-0-	1	9								
09						43	1	1151	2		Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10114 - 12059		
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
04	1200 N	498	-0-	-702	-0-	9	1	487	2	Y	2		37
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	2	9			Y	-0-		37
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2739	2	Y	17		54
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19	9			Y			58
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	4		58
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	4	9			Y			14
						87	1	2001	2	Y	13	57 1	14
						14	9			Y			19
						61	1	1380	2	Y	5		19
						6	9						

YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12014 - 12316		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-		2
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		2
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-		2
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-		2
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-		2
09	600 N	261	-0-	-339	-0-	9	1	252	2	Y	-0-		2

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10148 - 12024		
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	6	1	314	2	Y	1		14
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			Y	-0-		14
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	7		21
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	9			Y			22
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	1		22
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	9			Y			3
						20	1	473	2	Y	3	22 1	3
						3	9			Y			5
						21	1	490	2	Y	2		5
						2	9						

BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10153 - 11064		
04	2340 N	1081	-0-	-1259	-0-	20	1	1057	2	Y	4		50
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	4	9			Y	-0-		50
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	90	1	3443	2	Y	22		72
07	2604 X	2131	-0-	-473	-0-	24	9			Y			75
08	2604 X	2170	-0-	-434	-0-	83	1	2045	2	Y	3		75
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	3	9			Y			15
						89	1	2067	2	Y	13	73 1	15
						14	9			Y			23
						87	1	1975	2	Y	8		23
						9	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	537	-0-	-333	-0-	13	1	524	2	Y	-0-	4
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	4
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	5
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38	1	962	2	Y	-0-	5
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	921	2	Y	1	6
09	1950 N	842	-0-	-1108	-0-	1	9					
						30	1	812	2	Y	-0-	6

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024			
04	3000 X	1908	-0-	-1092	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-	177
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	177
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	118	1	4205	2	Y	8	185
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	9	9					
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	114	1	3236	2	Y	4	189
09	4200 X	2965	-0-	-1235	-0-	4	9					
						98	1	2973	2	Y	3	192
						3	9					
						105	1	2842	2	Y	16	53
						18	9					

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554			
04	2640 X	1958	-0-	-682	-0-	1958	2			Y	-0-	-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-	-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-	-0-
08	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2			Y	-0-	-0-
09	3570 X	2678	-0-	-892	-0-	2678	2			Y	-0-	-0-

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034			
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	14
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	14

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	15
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	15
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-	15
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	15
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-	15

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491			
04	1290 N	184	-0-	-1106	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	Y	-0-	-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	1325	-0-	1325	1325	88	1	1237	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	891	-0-	891	2216	56	1	835	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1560 X	1331	-0-	-229	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-	-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	147	1	2721	2	Y	-0-	-0-
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2248	2	Y	-0-	-0-
08	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	1726	-0-	-1154	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534				
04	2820 X	413	-0-	-2407	-0-	19	1	394	2	Y	-0-	-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	190	1	3518	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	1755	-0-	-1252	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-	-0-
08	2697 X	2143	-0-	-554	-0-	142	1	2001	2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	1623	-0-	-2097	-0-	102	1	1521	2	Y	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	18	1	687	2	Y	-0-	6
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	1	7
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	26	1	655	2	Y	-0-	7
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	-0-	7
09	1320 N	642	-0-	-678	-0-	23	1	619	2	Y	-0-	7

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
04	3990 X	2760	-0-	-1230	-0-	88	1	2653	2	Y	17	48
						19	9					
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	48
06	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	107	1	3438	2	Y	20	68
						22	9					
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	166	1	4131	2	Y	-0-	68
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	168	1	3895	2	Y	4	72
						4	9					
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	4026	2	Y	11	83
						12	9					

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	3	7
						3	9					
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	7
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	7
07	434 N	267	-0-	-167	-0-	10	1	257	2	Y	-0-	7
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	1	8
						1	9					
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	1	9
						1	9					

WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
04	6240 X	3458	-0-	-2782	-0-	158	1	3300	2	N	-0-	-0-
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	-0-
06	6090 X	4002	-0-	-2088	-0-	205	1	3797	2	N	-0-	-0-
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	410	1	6267	2	N	-0-	-0-
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	352	1	4950	2	N	-0-	-0-
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	423	1	6287	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
GANN, J. C.				WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (PETTIT B)				88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
COSSON				WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSSON				WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON				WELL #: 4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		2
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		2
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		2
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		2

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HAM GAS UNIT				WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140		
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224		
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
09	1620 N	995	-0-	-625	-0-	995	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
HAM GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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		
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439		
*01	14B2 EXT	1309	-0-	1309	1309	1309	2	N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	1237	-0-	1237	2546	1237	2	N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	1102	-0-	1102	3648	1102	2	N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	1338	-0-	1338	4986	1338	2	N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	1486	-0-	1486	6472	1486	2	N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	1474	-0-	1474	7946	1474	2	N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	1572	-0-	1572	9518	1572	2	N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	11087	1569	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	1524	-0-	1524	12611	1524	2	N	-0-			-0-	

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370		
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300		
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
09	37 N	37	-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		
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	8210 - 8390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2139 2	6 9	N	N	5	5 1		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2032 2	7 9	N	N	6	6 8		-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1859 2	9 9	N	N	8	8 8		-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1811 2	6 9	N	N	5	5 8		-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963 2	8 9	N	N	7	7 8		-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1609 2	3 9	N	N	3	3 8		-0-

TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7564 - 7595	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			15
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			15
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			15
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			15
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-			15

COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584	
04	5220 X	277	-0-	-4943	-0-	277 2			N	-0-			-0-
05	4681 X	387	-0-	-4294	-0-	387 2			N	-0-			-0-
06	2640 X	157	-0-	-2483	-0-	157 2			N	-0-			-0-
07	403 X	218	-0-	-185	-0-	218 2			N	-0-			-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	247 2			N	-0-			-0-
09	360 X	162	-0-	-198	-0-	162 2			N	-0-			-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 7600	
04	3300 X	39	-0-	-3261	-0-	39 2			N	-0-			103
05	3317 X	122	-0-	-3195	-0-	122 2			N	-0-			103
06	2160 X	36	-0-	-2124	-0-	36 2			N	-0-			103
07	744 X	28	-0-	-716	-0-	28 2			N	-0-			103
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			103
09	120 X	52	-0-	-68	-0-	52 2			N	-0-			103

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2024						
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024						
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892		
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	452 1	74 2	N	6	48
						7 9				
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468 1	22 2	N	-0-	48
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	185 1	58 2	N	-0-	48
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	468 1	32 2	N	-0-	48
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	198 1	186 2	N	-0-	48
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		N	-0-	48
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824		
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	111 2	7 9	N	6	6
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2		N	-0-	6
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	75 1	130 2	N	-0-	6
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-	6
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	26 1	32 2	N	-0-	6
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	63 1	82 2	N	-0-	6
PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 2	7 9	N	6	93
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	93
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	93
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	93
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	93
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	93

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
STILES, W. F.				WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	1145	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2027	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	835	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	769	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
08	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-

BAGGETT				WELL #:	1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STILES, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	166563	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7629 - 7802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	671	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	599	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	708	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	185845	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	3 9	N	3	3 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	186593	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8016 - 10208	
04		3690 X	3230	-0-	-460	-0-	3227 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3759 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3433 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3654 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3255 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3155 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	187196	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	8992 - 10115	
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-	-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-	-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-	-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	244961	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	8587 - 9998	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	252512	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8548 - 10072	
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-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	259982	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8596 - 9444	
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-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	32	RRCID ->	261542	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8560 - 10208	
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-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	266343	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 8931		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUTLER GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	266421	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	8616 - 10258		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	266538	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	8586 - 9392		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	1	1 1		-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 8		-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-	
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	8615 - 9464		
04	3390 X	2819	-0-	-571	-0-	2798	2	21 9	N	19	19 1		-0-	
05	3503 X	2589	-0-	-914	-0-	2567	2	22 9	N	20	20 8		-0-	
06	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2720	2	25 9	N	23	23 8		-0-	
07	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2847	2	15 9	N	14	14 8		-0-	
*08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2919	2	21 9	N	19	19 8		-0-	
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2880	2	10 9	N	9	9 8		-0-	

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF. 4649 - 4815	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)				88581 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185								
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF. 10260 - 10350	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)				88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	9	N	3	6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	6
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	6
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	6
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	6
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	6

STILES, W F				WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164 - 7196
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	15
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	15
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	15
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	N	-0-	15
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-	15

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT				1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
STILES, W F												
WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	258 2	3 9		N	3	6
05		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2			N	-0-	6
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	145 1	253 2		N	-0-	6
07		279 N	111	-0-	-168	-0-	111 2			N	-0-	6
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	90 1	112 2		N	-0-	6
09		390 N	312	-0-	-78	-0-	136 1	176 2		N	-0-	6

HILCORP ENERGY COMPANY												
BAGGETT UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822												
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAS (COTTON VALLEY)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
BRYANT, E.C. GAS UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304												
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	25
05		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2			N	-0-	25
06		270 N	110	-0-	-160	-0-	110 2			N	-0-	25
07		155 N	22	-0-	-133	-0-	22 2			N	-0-	25
08		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2			N	-0-	25
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2			N	-0-	25

OLD UNION OPERATING COMPANY												
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325												
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1674 2	48 9	Y		44	190
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1736 2	48 9	Y		44	60
06		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1571 2	37 9	Y		34	94
07		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1453 2	42 9	Y		38	132
08		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1717 2	43 9	Y		39	171
09		1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517 2		Y		-0-	8

TEAS (PETTIT)												
OLD UNION OPERATING COMPANY												
WILLIAMS, HENRY												
WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452												
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HENRY												
WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908												
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAS (RODESSA)		88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280		
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		2
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		2
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9 N	2		4
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		4
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		4
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		4

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	0 N	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347													
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-		-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162													
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	247	1	118	2	N	-0-	-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	256	1	126	2	N	-0-	-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	247	1	109	2	N	-0-	-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	255	1	109	2	N	-0-	-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	255	1	110	2	N	-0-	-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292													
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-	-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940													
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B RRCID -> 022808		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B RRCID -> 022812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		532
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		532
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		532
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		532
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		532
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		532
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B RRCID -> 041877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7636 - 7645
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7647 - 7655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7754 -	8296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7843 -	8167
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7938 -	11000
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7906 -	8227
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139 -	9210
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930 -	10195
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029 -	10400
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7914 - 10700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870						CNTY: HENDERSON			
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 - 9243	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411 - 11578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10543 - 11550	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	155 2	N	3			145
						3	9						
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	589	1	145 2	N	3			148
						3	9						
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	570	1	131 2	N	2			150
						2	9						
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589	1	87 2	N	2			152
						2	9						
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	589	1	139 2	N	3			155
						3	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						CNTY: HENDERSON			
KALE		WELL #:		2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	9420 - 10093	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	9885 - 10114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N	-0-		-0-
05		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3		N	-0-		-0-
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 3		N	-0-		-0-
07		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3		N	-0-		-0-
08		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3		N	-0-		-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
04		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
05		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
09		1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	210 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	N	1	1 1	-0-
06		120 N	26	-0-	-94	-0-	25 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	419 3	3 9	N	3	3 1	-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		-0-
07		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-		-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	N	3	3 1	-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	143 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 3	3 9	N	3	3 1	-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	N	1	1 1	-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
08		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3		N	-0-		-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	26	3	1	9	N	1	1	-0-
05	434 N	22	-0-	-412	-0-	20	3	2	9	N	2	1	-0-
06	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-		-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-		-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-		-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-		-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-		-0-
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	N	2	1	-0-
05	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2341	3	4	9	N	4	1	-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	3	2	9	N	2	1	-0-
07	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2187	3	7	9	N	6	1	-0-
08	2356 N	2090	-0-	-266	-0-	2088	3	2	9	N	2	1	-0-
09	2250 N	1718	-0-	-532	-0-	1716	3	2	9	N	2	1	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	9	N	4	1	-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	3	8	9	N	7	1	-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3	1	-0-
07	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1487	3	11	9	N	10	1	-0-
08	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1255	3	3	9	N	3	1	-0-
09	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1700	3	3	9	N	3	1	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3906	-0-	806	-0-	3906	3			N	-0-		-0-
06	3000 N	3424	-0-	424	-0-	3424	3			N	-0-		-0-
07	3100 N	3374	-0-	274	-0-	3374	3			N	-0-		-0-
08	3928 X	2424	-0-	-1504	-0-	2424	3			N	-0-		-0-
09	2820 X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-		-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-		-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-		-0-
07	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	3			N	-0-		-0-
08	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-		-0-
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1683	3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
04	3000 N	3133	-0-	133	-0-	3133	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-		-0-
06	2910 N	2268	-0-	-642	-0-	2268	3			N	-0-		-0-
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-		-0-
08	3038 X	2120	-0-	-918	-0-	2120	3			N	-0-		-0-
09	2940 X	1947	-0-	-993	-0-	1947	3			N	-0-		-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4		RRCID -> 233905		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10330 - 11393	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-	-0-	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	-0-	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-	-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	-0-	
05	992 X	313	-0-	-679	-0-	313	3			N	-0-	-0-	
06	960 X	297	-0-	-663	-0-	297	3			N	-0-	-0-	
07	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-	-0-	
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-	-0-	
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-	-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324	
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-	-0-	
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-	-0-	
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-	-0-	
07	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2487	3			N	-0-	-0-	
08	2728 N	2508	-0-	-220	-0-	2508	3			N	-0-	-0-	
09	2610 N	2404	-0-	-206	-0-	2404	3			N	-0-	-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636	
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-	-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-	
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-	

BARTON, H. P.		WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408	
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-	-0-	
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-	-0-	
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-	-0-	
07	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-	-0-	
08	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			N	-0-	-0-	
09	3930 X	3048	-0-	-882	-0-	3048	3			N	-0-	-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1	1	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	634	3	1	9	N	1	1	
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	618	3	2	9	N	2	1	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1	1	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	1	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291	
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-	-0-	
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-	-0-	
06	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3			N	-0-	-0-	
07	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	4069	3			N	-0-	-0-	
08	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	3			N	-0-	-0-	
09	4320 X	3849	-0-	-471	-0-	3849	3			N	-0-	-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-			-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487			
04	3000 N	3106	-0-	106	106		3093	3	13	9	N	12	12	1	-0-
05	3100 N	3329	-0-	229	335		3305	3	24	9	N	22	22	1	-0-
06	3000 N	3172	-0-	172	507		3160	3	12	9	N	11	11	1	-0-
07	3601 X	3094	-0-	-507	-0-		3057	3	37	9	N	34	34	1	-0-
08	3007 X	2801	-0-	-206	-0-		2789	3	12	9	N	11	11	1	-0-
09	2910 X	2344	-0-	-566	-0-		2332	3	12	9	N	11	11	1	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351			
04	5400 X	5283	-0-	-117	-0-		5281	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	5828 X	5765	-0-	-63	-0-		5761	3	4	9	N	4	4	1	-0-
06	5940 X	5505	-0-	-435	-0-		5503	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	6138 X	5410	-0-	-728	-0-		5403	3	7	9	N	6	6	1	-0-
08	6138 X	5529	-0-	-609	-0-		5527	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5580 X	4855	-0-	-725	-0-		4853	3	2	9	N	2	2	1	-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642			
04	1920 X	596	-0-	-1324	-0-		596	3		N	-0-			-0-	
05	1891 X	659	-0-	-1232	-0-		659	3		N	-0-			-0-	
06	1230 N	515	-0-	-715	-0-		515	3		N	-0-			-0-	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3		N	-0-			-0-	
08	651 N	564	-0-	-87	-0-		564	3		N	-0-			-0-	
09	510 N	453	-0-	-57	-0-		453	3		N	-0-			-0-	

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616			
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3		N	-0-			-0-	
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	3		N	-0-			-0-	
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	3		N	-0-			-0-	
07	1891 N	1725	-0-	-166	-0-		1725	3		N	-0-			-0-	
08	1829 N	1694	-0-	-135	-0-		1694	3		N	-0-			-0-	
09	1830 N	1159	-0-	-671	-0-		1159	3		N	-0-			-0-	

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10250 - 11697			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-			-0-	
05	651 N	58	-0-	-593	-0-		57	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	630 N	35	-0-	-595	-0-		35	3		N	-0-			-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2778 3	10 9	N	9	9	1		-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2591 3	19 9	N	17	17	1		-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2388 3	9 9	N	8	8	1		-0-
07	2356 N	2087	-0-	-269	-0-	2063 3	24 9	N	22	22	1		-0-
08	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2079 3	7 9	N	6	6	1		-0-
09	2280 N	798	-0-	-1482	-0-	790 3	8 9	N	7	7	1		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	1072 3	1 9	N	1	1	1		-0-
05	2914 X	812	-0-	-2102	-0-	811 3	1 9	N	1	1	1		-0-
06	2820 X	825	-0-	-1995	-0-	825 3		N	-0-				-0-
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3909 3	1 9	N	1	1	1		-0-
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938 3	1 9	N	1	1	1		-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2038 3	1 9	N	1	1	1		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2134 3	25 9	N	23	23	1		-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2245 3	47 9	N	43	43	1		-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107 3	22 9	N	20	20	1		-0-
07	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2005 3	66 9	N	60	60	1		-0-
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2113 3	21 9	N	19	19	1		-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2116 3	22 9	N	20	20	1		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436	
04	3690 X	2899	-0-	-791	-0-	2896 3	3 9	N	3	3	1		-0-
05	3658 X	1612	-0-	-2046	-0-	1606 3	6 9	N	5	5	1		-0-
06	3270 X	2100	-0-	-1170	-0-	2099 3	1 9	N	1	1	1		-0-
07	3348 X	1663	-0-	-1685	-0-	1657 3	6 9	N	5	5	1		-0-
08	3038 X	1693	-0-	-1345	-0-	1692 3	1 9	N	1	1	1		-0-
09	2910 X	1407	-0-	-1503	-0-	1406 3	1 9	N	1	1	1		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560	
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	450 3		N	-0-				-0-
05	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3		N	-0-				-0-
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	503 3		N	-0-				-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-				-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		N	-0-				-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		N	-0-				-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348	
04	3000 N	3478	-0-	478	668	3391 3	87 9	N	79	79	1		-0-
05	4271 X	3603	-0-	-668	-0-	3430 3	173 9	N	157	157	1		-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3658 3	91 9	N	83	83	1		-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3420 3	303 9	N	275	275	1		-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3642 3	95 9	N	86	86	1		-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2073 3	100 9	N	91	91	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 -	11431	
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2803	3	14	9	N	13	13	1	-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2426	3	28	9	N	25	25	1	-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2291	3	12	9	N	11	11	1	-0-
07	2635 N	2065	-0-	-570	-0-	2030	3	35	9	N	32	32	1	-0-
08	2449 N	2215	-0-	-234	-0-	2205	3	10	9	N	9	9	1	-0-
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10	10	1	-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 -	11599	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 -	11503	
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3246	-0-	146	254	3246	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3044	-0-	44	298	3044	3			N	-0-			-0-
07	3208 X	2910	-0-	-298	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
09	2730 X	2134	-0-	-596	-0-	2134	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177 -	8182	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194 -	8205	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203	-	8211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8327	-	8332	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7728	-	7816	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
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	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8092	-	11125	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (RODESSA)										//CONT.//		91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		24RH		RRCID -> 293939		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8155 - 11017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.										945936											
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 274105		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8634 - 8868	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09		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	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-					
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-					
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-					
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-					
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-					

GLADNEY GU										WELL #:		2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-					
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-					
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-					
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-					
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-					

JACKSON, W. W.										WELL #:		1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510 - 8710	
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-					-0-					
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-					
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-					-0-					
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-					
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-					
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415											
KALE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723		PERF.10220 - 10077	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. 945936																
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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				
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978										TOTAL DEPTH	10055	PERF. 9138 - 9166				
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	346	3	13	9	N	12	12	1			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	N	4	4	1			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8981 - 9811				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964										TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9057 - 9756				
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964										TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8496 - 9817				
04	4500 X	1514	-0-	-2986	-0-	1507	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3503 X	1742	-0-	-1761	-0-	1732	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3180 X	1724	-0-	-1456	-0-	1721	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1767 X	1645	-0-	-122	-0-	1634	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2194	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1710 X	1383	-0-	-327	-0-	1379	3	4	9	N	4	4	1			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965										TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A				
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1124	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	3	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1061	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A													
04		3000 N	2747	-0-	-253	213	2747	3	N	-0-			-0-
05		3136 X	2923	-0-	-213	-0-	2923	3	N	-0-			-0-
06		2760 X	1281	-0-	-1479	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
07		2852 X	2689	-0-	-163	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
08		2852 X	2589	-0-	-263	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
09		2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2375	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													
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3	N	-0-			-0-
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-			-0-
08		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09		600 N	445	-0-	-155	-0-	445	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													
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3			N	-0-	-0-
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3			N	-0-	-0-
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3			N	-0-	-0-
07		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3			N	-0-	-0-
08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3			N	-0-	-0-
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3			N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			N	-0-	-0-
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			N	-0-	-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3			N	-0-	-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			N	-0-	-0-
08		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 3			N	-0-	-0-
09		1530 N	1307	-0-	-223	-0-	1307 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-	-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			N	-0-	-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-	-0-
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3			N	-0-	-0-
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110 3			N	-0-	-0-
09		1230 N	893	-0-	-337	-0-	893 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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												
04		4590 X	3666	-0-	-924	-0-	3657 3	9 9		N	8	8 1
05		4743 X	3439	-0-	-1304	-0-	3424 3	15 9		N	14	14 1
06		4290 X	4056	-0-	-234	-0-	4050 3	6 9		N	5	5 1
07		3782 X	3318	-0-	-464	-0-	3297 3	21 9		N	19	19 1
08		3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3752 3	6 9		N	5	5 1
09		4050 X	2571	-0-	-1479	-0-	2564 3	7 9		N	6	6 1

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3			N	-0-	-0-
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3			N	-0-	-0-
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3			N	-0-	-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			N	-0-	-0-
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3			N	-0-	-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977										TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8568	-	9635
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE	
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	34	-0-	-152	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3		N	-0-			-0-	

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8462	-	9194
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-	

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8464	-	8634
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-	
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-	
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-	
07		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-	
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-	
09		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-	

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977										TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4748	-	4789
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782	-	8646
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	1	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	3	13	9	N	12	12	1	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1334	3	11	9	N	10	10	1	-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	3	31	9	N	28	28	1	-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	N	9	9	1	-0-
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	826	3	11	9	N	10	10	1	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623	-	9751
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816			
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585			
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-		-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742			
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	3	N	-0-		-0-
07	589 N	12	-0-	-577	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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			
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
08	868 N	477	-0-	-391	-0-	477	3	N	-0-		-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8412	-	8826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		2516 3		N	-0-			-0-	
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		2841 3		N	-0-			-0-	
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		2557 3		N	-0-			-0-	
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637 3		N	-0-			-0-	
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749 3		N	-0-			-0-	
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723 3		N	-0-			-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9587	-	9625
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-			-0-	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N	-0-			-0-	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 3		N	-0-			-0-	
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-			-0-	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-			-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-			-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8446	-	9771
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 3		N	-0-			-0-	
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		N	-0-			-0-	
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032 3		N	-0-			-0-	
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083 3		N	-0-			-0-	
08		2015 N	1541	-0-	-474	-0-		1541 3		N	-0-			-0-	
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3		N	-0-			-0-	

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985										TOTAL DEPTH	10013	PERF.	8643	-	9485
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-	
06		5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		N	-0-			-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3			N	-0-			-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 3			N	-0-			-0-
09		1710 N	1370	-0-	-340	-0-	1370 3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891														
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-			-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3			N	-0-			-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3			N	-0-			-0-
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3			N	-0-			-0-
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3			N	-0-			-0-
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 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														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024														

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
04		2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591 3			N	-0-			-0-
05		2108 X	1914	-0-	-194	-0-	1914 3			N	-0-			-0-
06		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3			N	-0-			-0-
07		2108 X	2007	-0-	-101	-0-	2007 3			N	-0-			-0-
08		2108 X	1650	-0-	-458	-0-	1650 3			N	-0-			-0-
09		2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546 3			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259														
04		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458 3			N	-0-			-0-
05		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 3			N	-0-			-0-
07		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 3			N	-0-			-0-
09		1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106 3			N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
04		1260 N	439	-0-	-821	-0-	439 3			N	-0-			-0-
05		1302 N	844	-0-	-458	-0-	844 3			N	-0-			-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			N	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
08		837 N	263	-0-	-574	-0-	263 3			N	-0-			-0-
09		1260 N	220	-0-	-1040	-0-	220 3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064														
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			-0-
06		360 N	89	-0-	-271	-0-	89 3			N	-0-			-0-
07		372 N	179	-0-	-193	-0-	179 3			N	-0-			-0-
08		372 N	152	-0-	-220	-0-	152 3			N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	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														
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-		-0-			
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-		-0-			
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-		-0-			
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-		-0-			
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-			
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-			

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
04	1140 N	416	-0-	-724	-0-	414	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	401	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
07	434 N	278	-0-	-156	-0-	276	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 3	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649 3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068	
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1519 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	
04	570 N	324	-0-	-246	-0-	324 3	N	-0-			-0-
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3	N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			-0-
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	653 3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 3	3 9	N	3	3 1	-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	264 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	251 3	4 9	N	4	4 1	-0-
08		310 N	244	-0-	-66	-0-	243 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		270 N	109	-0-	-161	-0-	108 3	1 9	N	1	1 1	-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371 3	4 9	N	4	4 1	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1178 3	8 9	N	7	7 1	-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 3	2 9	N	2	2 1	-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	974 3	3 9	N	3	3 1	-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170 3	4 9	N	4	4 1	-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1081 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		930 N	677	-0-	-253	-0-	675 3	2 9	N	2	2 1	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
04		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
05		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-		-0-
06		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414 3		N	-0-		-0-
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
08		2542 N	2261	-0-	-281	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4892 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5569 3	3 9	N	3	3 1	-0-
06		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5289 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5590 3	6 9	N	5	5 1	-0-
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5735 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4720 3	2 9	N	2	2 1	-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
04		3000 N	3853	-0-	853	2227	3853 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	3307	-0-	207	2434	3307 3		N	-0-		-0-
06		5076 X	2642	-0-	-2434	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2138	-0-	-435	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
08		2573 X	2279	-0-	-294	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
09		2490 X	1856	-0-	-634	-0-	1856 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 -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	10037	PERF. 7920 - 9817				
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

04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-				-0-
08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014										TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8634 - 9152				
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: HENDERSON						
TENISON OIL COMPANY 841409																
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978										TOTAL DEPTH	12719	PERF. 7168 - 7179				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		6
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	5		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024																

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7158 - 7166				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		25

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161																
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022										TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9040 - 10518				
04		630 N	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-				-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	-5				5
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-				5
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				5
08		713 N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-				5
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-				5

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
CINRON ENERGY, LLC 153512																
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH	11233	PERF. 8035 - 8047				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 CINTRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
 LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
 TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

04	360 N	28	-0-	-332	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE						CODE	CODE	CODE		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2	Y	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2	Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2	Y	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2	Y	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	Y	-0-	-0-

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2	Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	Y	-0-	-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161								
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7734 - 8373
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-			-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161											
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2		Y	-0-					-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		Y	-0-					-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		Y	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-					-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		Y	-0-					-0-

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		Y	-0-					-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VAN		93042		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766	
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	28	2	39	9	Y	35	38	1		32
05	DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	29	2	63	9	Y	57	55	1		34
06	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	28	2	53	9	Y	48	48	1		34
07	264 R	91	-0-	-173	-0-	33	2	58	9	Y	53	57	1		30
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	39	2	70	9	Y	64	64	1		30
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	54	2	77	9	Y	70	65	1		35

VAN BASA RESOURCES, INC. THOMPSON, I. W. 401		//CONT.// 93042 001 //CONT.// 053974		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
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
		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488			
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9		93042 166 053974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
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
		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575			
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2 9	Y	2	1 1	-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	183	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	144	2	3 9	Y	3	2 1	1	

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575		
04	T. A.	660	-0-	660	2699	660	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	545	-0-	545	3244	545	2		Y	-0-		-0-
06	3244 X	-0-	-0-	-3244	-0-				Y	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-		-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-		-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		93049 585 741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
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
		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.		806415		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6178 - 6208	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT		93196 050 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
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
		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259		PERF. 14514 - 15123			
04	3000 N	7740	-0-	4740	10300	7740	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	5429	-0-	2329	12629	5429	2		N	-0-		-0-	
06	15961 X	3332	-0-	-12629	-0-	3332	2		N	-0-		-0-	
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-		-0-	
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-		-0-	
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

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

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.14372 - 14456	
M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FOREE		WELL #:		1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10932 - 10949	
M	O	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
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	2	N	-0-	212	
05	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	2	N	-0-	29	
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2	N	-0-	29	
07	3410	X	2496	-0-	-914	-0-	2343	2	N	153 9	168	
08	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	2090	2	N	64 9	39	
09	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	3134	2	N	-0-	39	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MUMBERSON ET AL		220903										
FOREE		WELL #:		2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893	
M	O	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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	396	1	N	2027 2	247	
05	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	262	1	N	1411 2	97	
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	277	1	N	1605 2	112	
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	340	1	N	2092 2	139	
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	N	2474 2	154	
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	1412	2	N	3 9	157	

MUMBERSON ET AL		263648		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
FOREE		WELL #:		3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10940 - 10948	
M	O	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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	N	238 2	147	
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	190	1	N	1025 2	147	
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	123	1	N	711 2	147	
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	19	1	N	116 2	147	
08	744	N	90	-0-	-654	-0-	4	1	N	86 2	147	
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	147	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILL, F. S. TRUSTEE		220903										
FOREE		WELL #:		1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10809 - 10843	
M	O	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	35	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	35	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	35	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	35	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	35	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116		N	NO RPT	35	

MINZE, EARL		407764		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
FOREE		WELL #:		1	RRCID ->	113471	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10852 - 10860	
M	O	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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	44	
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	44	
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-	44	
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	44	
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	44	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	44	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																	
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12					138
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	2	12	9	N	11					149
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7					156
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	144	1			12
08		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1058	2	14	9	N	13					25
09		1230 N	882	-0-	-348	-0-	879	2	3	9	N	3					28

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																	
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					62
05		1023 N	876	-0-	-147	-0-	862	2	14	9	N	13					75
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	709	2	22	9	N	20					95
07		1023 N	518	-0-	-505	-0-	510	2	8	9	N	7					102
08		868 N	371	-0-	-497	-0-	365	2	6	9	N	5					107
09		720 N	472	-0-	-248	-0-	455	2	17	9	N	15					122

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																	
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					185
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6					191
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6	161	1			36
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					38
08		310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					38
*09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					39

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																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					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																	
04		330 N	40	-0-	-290	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05		372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

(GWN415)

11/13/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS